

Meade County RECC
 Determination of Flow Through Multiplier
 To Pass Through the BREC Wholesale Rate Increase Filed in Case No.

Witness: Jack Gaines

Based on 12 Month Test Year Ending November 30, 2012

Item	Adjusted Units	Present Rate	Normalized Amount	Proposed Rate	Proposed Amount	Difference
a	b	c	d	e	f	g
1 Demand - Actual	1,038,434 kW	\$ 9.697	\$ 10,069,694	\$ 16.950	\$ 17,601,456	\$ 7,531,762
2 Demand - Growth <2>	8,657 kW	\$ 9.697	\$ 83,947	\$ 16.950	\$ 146,736	\$ 62,789
3 Energy - Actual	466,663,920 kWh	\$ 0.029736	\$ 13,876,718	\$ 0.030000	\$ 13,999,918	\$ 123,199
4 Energy - Growth <3>	<u>3,890,426 kWh</u>	\$ 0.029736	<u>\$ 115,686</u>	\$ 0.030000	<u>\$ 116,713</u>	<u>\$ 1,027</u>
5 Total	470,554,346		\$ 24,146,045		\$ 31,864,823	\$ 7,718,777
6 Less: Own Use <1>						<u>\$ (13,603)</u>
7 Pass Through Amount						\$ 7,705,174
8 Test Year Sales Base Rate Sales Revenue						\$ 38,717,839
9 NA						\$ -
10 Adjusted Sales Revenue						\$ 38,717,839
11 Flow Through Multiplier (1 + (Ln. 11 ÷ Ln. 14))						1.199008
12 EMF of MRSM	470,554,346 kWh			\$ (0.004212)	\$ (1,981,975)	
13 kWh Sales				÷	<u>443,342,642</u>	
14 Retail EMF Factor					(0.0044705)	
15 Per Books Non-FAC PPA					\$ (518,525)	
16 kWh Sales				÷	<u>443,342,642</u>	
17					\$ (0.0011696)	
18 Total Unwind factors					\$ (2,500,500)	
<1> Increase In Power Cost			7,718,777			
Adjusted kWh - Purchased			÷	470,554,346		
Unit Cost (\$/kWh Sold)			\$	0.016404		
Own Use kWh			x	<u>829,300</u>		
Allocated to Own Use			\$	13,603		
<2> Demand from Growth						
Test Year kW Purchased					1,038,434	
Test Year kWh Purchased					<u>466,663,920</u>	
Ratio					0.0022252	
Purchased kWh Growth					<u>3,890,426</u>	
Demand From Growth					8,657	
<3> Test Year Losses						
kWh - Sold					438,982,745	
Net Unbilled kWh					687,594	
Own Use kWh					<u>829,300</u>	
Normalized kWh Sold plus Own Use Without Growth					<u>440,499,639</u>	
Modified Loss Percentage					5.60666%	
kWh Sales Growth					<u>3,672,303</u>	
Purchased kWh Growth		3,672,303 ÷	0.94393		3,890,426	

MEADE COUNTY RECC
PROPOSED CHANGES TO TARIFF RATES

	<u>Rate Tariff</u>	<u>Present Rates</u>	<u>Multiplier</u>	<u>Proposed Flow Thru Rates</u>	<u>Distribution Increase</u>	<u>Proposed Rates</u>	
	a	b	c	d	e	f	
1	Rate Schedule 1 - Residential, Farm, and Non-Farm. Schools, and Churches						
2							
3	Customer Charge per Delivery Point per Day	\$ 0.39	1.199008	\$ 0.468	\$ 0.083	\$ 0.551	per day
4	Energy Charge per kWh	\$ 0.075482	1.199008	\$ 0.090504	\$ -	\$ 0.090504	per kWh
5							
6							
7	Rate Schedule 2 - Commercial						
8							
9	Customer Charge per Delivery Point per Day	\$ 0.58	1.199008	\$ 0.695	\$ 0.083	\$ 0.778	per day
10	Energy Charge per kWh	\$ 0.080520	1.199008	\$ 0.096544	\$ -	\$ 0.096544	per kWh
11							
12							
13	Rate Schedule 3 - General Service 0-999 KVA						
14							
15	Customer Charge per Delivery Point:						
16	Daily 0-100 KVA	\$ 1.38	1.199008	\$ 1.655	\$ 0.083	\$ 1.738	per day
17	Daily 1010-1000 KVA	\$ 2.41	1.199008	\$ 2.890	\$ 0.083	\$ 2.973	per day
18	Daily Over 1000 KVA	\$ 3.44	1.199008	\$ 4.125	\$ 0.083	\$ 4.208	per day
19							
20	All KW During Month	\$ 8.50	1.199008	\$ 10.19		\$ 10.19	per kW
21	Energy Charge per kWh	\$ 0.050850	1.199008	\$ 0.060970		\$ 0.060970	per kWh
22							
23							
24	Rate Schedule 3A - Optional Time-of-Day (TOD) Rate						
25							
26	Customer Charge per Delivery Point per Day	\$ 1.99	1.199008	\$ 2.386	\$ 0.083	\$ 2.469	per day
27	All KW During Month	\$ 8.50	1.199008	\$ 10.19		\$ 10.19	per kW
28	Energy Charge per kWh	\$ 0.050850	1.199008	\$ 0.060970		\$ 0.060970	per kWh
29							
30							

MEADE COUNTY RECC
PROPOSED CHANGES TO TARIFF RATES

	<u>Rate Tariff</u>	<u>Present Rates</u>	<u>Multiplier</u>	<u>Proposed Flow Thru Rates</u>	<u>Distribution Increase</u>	<u>Proposed Rates</u>	
	a	b	c	d	e	f	
31	Rate Schedule 4 - Optional Time-of-Day (TOD) Rate						
32							
33	Customer Charge per Delivery Point						
34	if Equipment Provided by Seller	\$ 622.88	1.199008	\$ 746.84	\$ 2.51	\$ 749.35	per month
35	Customer Charge per Delivery Point						
36	if Equipment Provided by Customer	\$ 109.92	1.199008	\$ 131.79	\$ -	\$ 131.79	per month
37	All KW During Month	\$ 8.12	1.199008	\$ 9.74	\$ -	\$ 9.74	per kW
38	Energy Charges:						
39	First 300 kWh per kW, per kWh	\$ 0.046800	1.199008	\$0.056114	\$ -	\$0.056114	per kWh
40	Over 300 kWh per kW, per kWh	\$ 0.040290	1.199008	\$0.048308	\$ -	\$0.048308	per kWh
41							
42							
43	Rate Schedule 5 - Outdoor Lighting Service						
44							
45	175 Watt Unmetered	\$ 8.05	1.199008	\$ 9.65	\$ 0.66	\$ 10.31	per month
46	400 Watt Unmetered	\$ 12.08	1.199008	\$ 14.48	\$ 0.99	\$ 15.47	per month
47	400 Watt Unmetered - Flood	\$ 12.08	1.199008	\$ 14.48	\$ 0.99	\$ 15.47	per month
48	175 Watt Metered	\$ 3.51	1.199008	\$ 4.21	\$ 0.29	\$ 4.50	per month
49	400 Watt Metered	\$ 3.51	1.199008	\$ 4.21	\$ 0.29	\$ 4.50	per month
50	400 Watt Metered - Flood	\$ 3.51	1.199008	\$ 4.21	\$ 0.29	\$ 4.50	per month
51	Pole Rental	\$ 0.42	1.199008	\$ 0.50	\$ 0.03	\$ 0.53	per month
52							
53							
54	Rate Schedule 6 - Street Lighting Service						
55							
56	175 Watt	\$ 7.17	1.199008	\$ 8.60	\$ 0.85	\$ 9.45	per month
57	400 Watt	\$ 11.29	1.199008	\$ 13.54	\$ 1.34	\$ 14.88	per month

MEADE COUNTY RECC
SUMMARY OF REVENUE - TEST YEAR ENDING NOVEMBER 2012

Ln. No.	RATE CLASS	AVG. NO. CUST.	ADJUSTED AVG. NO. CUST.	KWH BILLED	ADJUSTED KWH BILLED	Test Year Rev. Present Rates	Adj. Test Year Present Rates	Proposed Flow Through Revenue	Revenue Change	Percent Change	Proposed Revenue	Distribution Increase	Combined Increase	Combined Percent	Rev. / Con Present Rates	Proposed Increase per Con	Percent Change
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)	(i)	(j)	(k)	(l)	(m)	(n)	(o)	(p)	(q)
									(h) - (g)	(j) ÷ (g)		(k) - (h)	(l) - (l)	(m) ÷ (g)			(p) ÷ (o)
56	Schedule 6																
57	Base rate	6	6	1,047,999	1,047,999	\$ 85,250	\$ 85,715	\$ 102,802	\$ 17,087	19.9%	\$ 112,971	\$ 10,169	\$ 27,256	31.8%	\$ 1,190.48	\$ 378.56	31.8%
58	ES					\$ 2,546	\$ 2,546	\$ 2,546	\$ -	0.0%	\$ 2,546	\$ -	\$ -	0.0%	\$ 35.36	\$ -	0.0%
59	FAC					\$ 2,886	\$ 2,886	\$ 2,886	\$ -	0.0%	\$ 2,886	\$ -	\$ -	0.0%	\$ 40.08	\$ -	0.0%
60	US					\$ (4,707)	\$ (4,707)	\$ (4,707)	\$ -	0.0%	\$ (4,707)	\$ -	\$ -	0.0%	\$ (65.38)	\$ -	0.0%
61	MRSM					\$ (6,992)	\$ (5,410)	\$ (5,410)	\$ -	0.0%	\$ (5,410)	\$ -	\$ -	0.0%	\$ (75.14)	\$ -	0.0%
62	Non-FAC PPA					\$ (1,247)	\$ (1,226)	\$ (1,226)	\$ -	0.0%	\$ (1,226)	\$ -	\$ -	0.0%	\$ (17.02)	\$ -	0.0%
63	Subtotal					\$ 77,736	\$ 79,804	\$ 96,891	\$ 17,087	21.4%	\$ 107,060	\$ 10,169	\$ 27,256	34.2%	\$ 1,108.39	\$ 378.56	34.2%
64																	
65	Total																
66	Base rate	28,568	28,628	438,982,745	442,655,048	\$ 38,060,413	\$ 38,650,440	\$ 46,343,563	\$ 7,693,123	19.9%	\$ 47,304,985	\$ 961,422	\$ 8,654,544	22.4%			
67	ES					\$ 1,048,884	\$ 1,048,884	\$ 1,048,884	\$ -	0.0%	\$ 1,048,884	\$ -	\$ -	0.0%			
68	FAC					\$ 1,133,730	\$ 1,133,730	\$ 1,133,730	\$ -	0.0%	\$ 1,133,730	\$ -	\$ -	0.0%			
69	US					\$ (1,911,156)	\$ (1,911,156)	\$ (1,911,156)	\$ -	0.0%	\$ (1,911,156)	\$ -	\$ -	0.0%			
70	MRSM					\$ (2,847,294)	\$ (2,250,359)	\$ (2,250,359)	\$ -	0.0%	\$ (2,250,359)	\$ -	\$ -	0.0%			
71	Non-FAC PPA					\$ (507,547)	\$ (517,721)	\$ (517,721)	\$ -	0.0%	\$ (517,721)	\$ -	\$ -	0.0%			
72	Subtotal					\$ 34,977,030	\$ 36,153,818	\$ 43,846,941	\$ 7,693,123	21.3%	\$ 44,808,362	\$ 961,422	\$ 8,654,544	23.9%			
73																	
74	Unbilled Revenue																
75	Base rate			5,762,971	687,594	\$ 499,785	\$ 67,399	\$ 80,814	\$ 13,415	19.9%	\$ 82,491	\$ 1,677	\$ 15,092	22.4%			
76	ES					\$ 18,532	\$ 5,137	\$ 5,137	\$ -	0.0%	\$ 5,137	\$ -	\$ -	0.0%			
77	FAC					\$ 21,430	\$ 16,642	\$ 16,642	\$ -	0.0%	\$ 16,642	\$ -	\$ -	0.0%			
78	US					\$ (27,071)	\$ (7,623)	\$ (7,623)	\$ -	0.0%	\$ (7,623)	\$ -	\$ -	0.0%			
79	MRSM					\$ (40,108)	\$ (17,230)	\$ (17,230)	\$ -	0.0%	\$ (17,230)	\$ -	\$ -	0.0%			
80	Non-FAC PPA					\$ (8,748)	\$ (804)	\$ (804)	\$ -	0.0%	\$ (804)	\$ -	\$ -	0.0%			
81	Subtotal					\$ 463,820	\$ 63,521	\$ 76,936	\$ 13,415	21.1%	\$ 78,613	\$ 1,677	\$ 15,092	23.8%			
82																	
83	Grand Total																
84	Base rate	28,568	28,628	444,745,716	443,342,642	\$ 38,560,198	\$ 38,717,839	\$ 46,424,377	\$ 7,706,538	19.9%	\$ 47,387,475	\$ 963,098	\$ 8,669,636	22.4%			
85	ES					\$ 1,067,416	\$ 1,054,021	\$ 1,054,021	\$ -	0.0%	\$ 1,054,021	\$ -	\$ -	0.0%			
86	FAC					\$ 1,155,160	\$ 1,150,372	\$ 1,150,372	\$ -	0.0%	\$ 1,150,372	\$ -	\$ -	0.0%			
87	US					\$ (1,938,227)	\$ (1,918,779)	\$ (1,918,779)	\$ -	0.0%	\$ (1,918,779)	\$ -	\$ -	0.0%			
88	MRSM					\$ (2,887,402)	\$ (2,267,589)	\$ (2,267,589)	\$ -	0.0%	\$ (2,267,589)	\$ -	\$ -	0.0%			
89	Non-FAC PPA					\$ (516,295)	\$ (518,525)	\$ (518,525)	\$ -	0.0%	\$ (518,525)	\$ -	\$ -	0.0%			
90	Total					\$ 35,440,850	\$ 36,217,339	\$ 43,923,877	\$ 7,706,538	21.3%	\$ 44,886,975	\$ 963,098	\$ 8,669,636	23.9%			

MEADE COUNTY RECC
CONSUMPTION ANALYSIS DATA AND REVENUE PROOF
TEST YEAR ENDING NOVEMBER 30, 2012

Description a	Test Year Units b	Test Year Rate c	Test Year Revenue d	Present Units e	Present Rate f	Present Revenue g	Proposed Flow Through Rate h	Proposed Flow Through Revenue i	Proposed Rate With Dist. Adj. j	Proposed Proposed Revenue k	
Schedule 1											
1	Customer Charge per Day	9,606,520	\$ 0.38	\$ 3,650,478	9,606,520	\$ 0.39	\$ 3,746,543	\$ 0.468	\$ 4,495,851	\$ 0.551	\$ 5,293,193
2	Energy Charge	328,551,229	\$ 0.075095	\$ 24,672,555	328,551,229	\$ 0.075482	\$ 24,799,704	\$ 0.090504	\$ 29,735,200	\$ 0.090504	\$ 29,735,200
3	Subtotal			\$ 28,323,032		\$ 28,546,247		\$ 34,231,052		\$ 35,028,393	
4	Correction Factor			0.99797		0.99797		0.99797		0.99797	
5	Total Revenue			\$ 28,265,669		\$ 28,488,431		\$ 34,161,723		\$ 34,957,449	
<u>Growth</u>											
6	Customer Charge per Day				77,295	\$ 0.39	\$ 30,145	\$ 0.468	\$ 36,174	\$ 0.551	\$ 42,590
7	Energy Charge				2,643,555	\$ 0.075482	\$ 199,541	\$ 0.090504	\$ 239,252	\$ 0.090504	\$ 239,252
8	Subtotal - Growth					\$ 229,686		\$ 275,426		\$ 281,842	
9	Total			\$ 28,265,669	331,194,784	\$ 28,718,117		\$ 34,437,149		\$ 35,239,291	
Schedule 2											
1	Customer Charge per Day	641,827	\$ 0.57	\$ 365,841	641,827	\$ 0.58	\$ 372,260	\$ 0.695	\$ 446,070	\$ 0.778	\$ 499,341
2	Energy Charge	26,805,601	\$ 0.080100	\$ 2,147,129	26,805,601	\$ 0.080520	\$ 2,158,387	\$ 0.096544	\$ 2,587,920	\$ 0.096544	\$ 2,587,920
3	Subtotal			\$ 2,512,970		\$ 2,530,647		\$ 3,033,990		\$ 3,087,261	
4	Correction Factor			0.99599		0.99599		0.99599		0.99599	
5	Total Revenue			\$ 2,502,904		\$ 2,520,510		\$ 3,021,837		\$ 3,074,895	
<u>Growth</u>											
6	Customer Charge per Day				(7,822)	\$ 0.58	\$ (4,537)	\$ 0.695	\$ (5,436)	\$ 0.778	\$ (6,086)
7	Energy Charge				(326,682)	\$ 0.080520	\$ (26,304)	\$ 0.096544	\$ (31,539)	\$ 0.096544	\$ (31,539)
8	Subtotal - Growth					\$ (30,841)		\$ (36,975)		\$ (37,625)	
9	Total			\$ 2,502,904	26,478,919	\$ 2,489,669		\$ 2,984,861		\$ 3,037,270	

MEADE COUNTY RECC
 CONSUMPTION ANALYSIS DATA AND REVENUE PROOF
 TEST YEAR ENDING NOVEMBER 30, 2012

Description	Test Year	Test Year	Test Year	Present	Present	Present	Proposed	Flow Through	Proposed	Proposed
	Units	Rate	Revenue	Units	Rate	Revenue	Flow Through	Flow Through	Rate With	Proposed
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
Schedule 3										
1 Customer Charge Per Day:										
2 Monthly 0-100 KVA										
3 Daily 0-100 KVA	78,020	\$ 1.37	\$ 106,887	78,020	\$ 1.38	\$ 107,668	\$ 1.655	\$ 129,123	\$ 1.738	\$ 135,599
5 Daily 101-1000 KVA	44,019	\$ 2.40	\$ 105,646	44,019	\$ 2.41	\$ 106,086	\$ 2.890	\$ 127,215	\$ 2.973	\$ 130,868
7 Daily Over 1000 KVA	2,941	\$ 3.42	\$ 10,058	2,941	\$ 3.44	\$ 10,117	\$ 4.125	\$ 12,132	\$ 4.208	\$ 12,376
8 Subtotal - Customer Charges			\$ 222,591			\$ 223,870		\$ 268,470		\$ 278,843
9 Demand Charge	251,266	\$ 8.46	\$ 2,125,710	251,266	\$ 8.50	\$ 2,135,761	\$ 10.19	\$ 2,560,903	\$ 10.19	\$ 2,560,903
10 Energy Charges:										
11 Daily 0-100 KVA	11,720,830	\$ 0.050590	\$ 592,957	11,720,830	\$ 0.050850	\$ 596,004	\$ 0.060970	\$ 714,619	\$ 0.060970	\$ 714,619
12 Daily 101-1000 KVA	47,367,507	\$ 0.050590	\$ 2,396,322	47,367,507	\$ 0.050850	\$ 2,408,638	\$ 0.060970	\$ 2,887,997	\$ 0.060970	\$ 2,887,997
13 Daily Over 1000 KVA	11,089,720	\$ 0.050590	\$ 561,029	11,089,720	\$ 0.050850	\$ 563,912	\$ 0.060970	\$ 676,140	\$ 0.060970	\$ 676,140
14 Subtotal - Energy	70,178,057		\$ 3,550,308	70,178,057		\$ 3,568,554		\$ 4,278,756		\$ 4,278,756
15 Total Base Rate			\$ 5,898,609			\$ 5,928,186		\$ 7,108,129		\$ 7,118,502
16 Minimums - Impact			\$ 4,165			\$ 4,124		\$ 2,804		\$ 2,646
17 Adjustments to GL	(15,438)		\$ (9,089)			\$ -		\$ -		\$ -
18 Total Revenue	70,162,619		\$ 5,893,685			\$ 5,932,310		\$ 7,110,933		\$ 7,121,148
19										
20 <u>Growth</u>										
21 Customer Charges:										
22 Daily 0-100 KVA				2,645	\$ 1.38	\$ 3,650	\$ 1.655	\$ 4,377	\$ 1.738	\$ 4,597
23 Daily 101-1000 KVA				876	\$ 2.41	\$ 2,111	\$ 2.890	\$ 2,532	\$ 2.973	\$ 2,604
24 Daily Over 1000 KVA				-	\$ 3.44	\$ -	\$ 4.125	\$ -	\$ 4.208	\$ -
25 Subtotal - Customer Charges						\$ 5,761		\$ 6,909		\$ 7,201
26 Energy Charges:										
27 Daily 0-100 KVA				397,354	\$ 0.081283	\$ 32,298	\$ 0.097462	\$ 38,727	\$ 0.097462	\$ 38,727
28 Daily 101-1000 KVA				942,637	\$ 0.081283	\$ 76,621	\$ 0.097462	\$ 91,871	\$ 0.097462	\$ 91,871
29 Daily Over 1000 KVA				-	\$ 0.081283	\$ -	\$ 0.097462	\$ -	\$ 0.097462	\$ -
30 Subtotal - Energy Growth				1,339,991		\$ 108,919		\$ 130,598		\$ 130,598
31										
32 Subtotal - Growth						\$ 114,680		\$ 137,507		\$ 137,799
Total	70,162,619		\$ 5,893,685	71,518,048		\$ 6,046,990		\$ 7,248,440		\$ 7,258,947

MEADE COUNTY RECC
CONSUMPTION ANALYSIS DATA AND REVENUE PROOF
TEST YEAR ENDING NOVEMBER 30, 2012

Description	Test Year	Test Year	Test Year	Present	Present	Present	Proposed	Proposed	Proposed	Proposed
	Units	Rate	Revenue	Units	Rate	Revenue	Flow Through	Flow Through	Rate With	Proposed
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
Schedule 3A										
1 Customer Charge per Day	368	\$ 1.98	\$ 729	368	\$ 1.99	\$ 732	2.386	\$ 878	\$ 2.469	\$ 909
2 Demand Charge	134,529	\$ 8.46	\$ 1,138	134,500	\$ 8.50	\$ 1,143	10.19	\$ 1,371	\$ 10.19	\$ 1,371
3 Energy Charge	4,907	\$ 0.050590	\$ 248	4,907	\$ 0.050850	\$ 250	0.060970	\$ 299	\$ 0.060970	\$ 299
4 Subtotal			\$ 2,115			\$ 2,125		\$ 2,548		\$ 2,579
5 Adjustments to GL			(10)							
6 Total Revenue			\$ 2,105			\$ 2,125		\$ 2,548		\$ 2,579

Schedule 4

Customer Charge:	Customer-Days	Rate/Day	Rate/Month	Rate/Month	Rate/Month	Rate/Month	Rate/Month	Rate/Month	Rate/Month	
1 Dec. 2011 - Oct. 2012	336	\$ 3.42	\$ 1,149							
2 Nov. 2012	1	\$ 619.68	\$ 620	12	\$ 622.88	\$ 7,475	\$ 746.84	\$ 8,962	\$ 749.35	\$ 8,992
3 Subtotal - Customer Charge			\$ 1,769			\$ 7,475		\$ 8,962		\$ 8,992
Demand Charge:										
4 Dec. 2011 - Oct. 2012	13,123.8	\$ 8.46	\$ 111,027	-						
5 Nov. 2012	1,379.7	\$ 8.08	\$ 11,148	14,504.0	\$ 8.12	\$ 117,772	\$ 9.74	\$ 141,269	\$ 9.74	\$ 141,269
6 Subtotal - Demand	14,503.50		\$ 122,175	14,504.0		\$ 117,772		\$ 141,269		\$ 141,269
Energy Charges:										
7 Dec. 2011 - Oct. 2012	2,502,000	\$ 0.050590	\$ 126,576							
8 Nov. 2012:										
9 First 300 kWh per kW	279,900	\$ 0.046560	\$ 13,032	2,777,580	\$ 0.046800	\$ 129,991	0.056114	\$ 155,861	0.056114	\$ 155,861
10 Over 300 kWh per kW	-	\$ 0.040080	\$ -	4,320	\$ 0.040290	\$ 174	0.048308	\$ 209	0.048308	\$ 209
11 Subtotal - Energy	2,781,900		\$ 139,608	2,781,900		\$ 130,165		\$ 156,070		\$ 156,070
12 Total Revenue			\$ 263,552			\$ 255,412		\$ 306,301		\$ 306,331

MEADE COUNTY RECC
CONSUMPTION ANALYSIS DATA AND REVENUE PROOF
TEST YEAR ENDING NOVEMBER 30, 2012

<u>Description</u>	Test Year <u>Units</u>	Test Year <u>Rate</u>	Test Year <u>Revenue</u>	Present <u>Units</u>	Present <u>Rate</u>	Present <u>Revenue</u>	Proposed Flow Through <u>Rate</u>	Proposed Flow Through <u>Revenue</u>	Proposed Rate With <u>Dist. Adj.</u>	Proposed <u>Revenue</u>		
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k		
Schedule 5												
1	175 Watt Unmetered	8,999 \$	8.01 \$	864,984	8,999 \$	8.05 \$	869,303 \$	9.65 \$	1,042,084 \$	10.31 \$	1,113,356	
2	400 Watt Unmetered	533 \$	12.02 \$	76,880	533 \$	12.08 \$	77,264 \$	14.48 \$	92,614 \$	15.47 \$	98,946	
3	400 Watt Unmetered - Flood	567 \$	12.02 \$	81,784	567 \$	12.08 \$	82,192 \$	14.48 \$	98,522 \$	15.47 \$	105,258	
4	175 Watt Metered	61 \$	3.49 \$	2,555	61 \$	3.51 \$	2,569 \$	4.21 \$	3,082 \$	4.50 \$	3,294	
5	400 Watt Metered	53 \$	3.49 \$	2,220	53 \$	3.51 \$	2,232 \$	4.21 \$	2,678 \$	4.50 \$	2,862	
6	400 Watt Metered - Flood	87 \$	3.49 \$	3,644	87 \$	3.51 \$	3,664 \$	4.21 \$	4,395 \$	4.50 \$	4,698	
7	Pole Rental	2,829 \$	0.42 \$	14,258	2,829 \$	0.42 \$	14,258 \$	0.50 \$	16,974 \$	0.53 \$	17,992	
8	Subtotal		\$	1,046,324		\$	1,051,484		\$	1,260,349	\$	1,346,407
9	Correction Factor			1.00088			1.00088			1.00088		1.00088
10	Total Revenue		\$	1,047,248		\$	1,052,412		\$	1,261,462	\$	1,347,596
Schedule 6												
1	175 Watt	404 \$	7.13 \$	34,566	404 \$	7.17 \$	34,760 \$	8.60 \$	41,693 \$	9.45 \$	45,814	
2	400 Watt	380 \$	11.23 \$	51,209	380 \$	11.29 \$	51,482 \$	13.54 \$	61,742 \$	14.88 \$	67,853	
3	Subtotal		\$	85,775		\$	86,243		\$	103,435	\$	113,666
4	Correction Factor			0.99388			0.99388			0.99388		0.99388
5	Total Revenue		\$	85,250		\$	85,715		\$	102,802	\$	112,971

MEADE COUNTY RECC
PROPOSED CHANGES TO SCHEDULE 24
RENEWABLE RESOURCE ENERGY SERVICE TARIFF RIDER

Witness: Jack Gaines

	<u>Present</u>	<u>Proposed</u>
<u>DETERMINATION OF KWH ADDER</u>		
1 Charge from Big Rivers for Renewable Energy	\$ 0.055000	\$ 0.055000
2 Less: Big Rivers Standard Energy rate	- \$ 0.029736	\$ 0.030000
3 Difference	\$ 0.02526	\$ 0.025000
4 1 Minus Line Loss of 6.0038% Pres. & 5.6067% Prop.	÷ 0.93996	0.94393
5 kWh Adder	\$ 0.02688	\$ 0.02648

**MEADE COUNTY RECC
NET UTILITY RATE BASE
TWELVE MONTHS ENDING NOVEMBER 30, 2012**

Line No.	Item (a)	Per Books (b)	Adjustments (c)	Total Adjusted (d)
Utility Plant Investment:				
1.	Utility Plant in Service	\$ 104,055,571	\$ -	\$ 104,055,571
2.	Construction Work in Progress	<u>\$ 1,175,799</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1,175,799</u>
3.	Total Utility Plant	\$ 105,231,370	\$ -	\$ 105,231,370
Working Capital Allowance:				
5.	Operations & Maintenance	\$ 1,119,903	\$ 12,113	\$ 1,132,016
	Less: Property Tax Reclassification	\$ (92,830)	\$ (4,171)	\$ (97,001)
6.	Materials and Supplies-Electric	\$ 1,312,919	\$ -	\$ 1,312,919
7.	Prepayments	<u>\$ 188,816</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 188,816</u>
8.	Total Allowance	\$ 2,528,807	\$ 7,942	\$ 2,536,749
Deductions:				
9.	Accumulated Depreciation	\$ (29,844,020)	\$ (105,839)	\$ (29,949,859)
10.	Customer Advances	<u>\$ (579,170)</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ (579,170)</u>
11.	Total Deductions	\$ (30,423,190)	\$ (105,839)	\$ (30,529,029)
12.	NET RATE BASE	\$ 77,336,987	\$ 113,781	\$ 77,239,090

MEADE COUNTY RECC
13 MONTH AVERAGE FOR MATERIALS & SUPPLIES AND PREPAYMENTS
TWELVE MONTHS ENDING NOVEMBER 30, 2012

Line No.	Month	Materials and Supplies	Prepayments
	(a)	(b)	(c)
1	Nov-11	\$ 1,341,325	\$ 164,962
2	Dec-11	\$ 1,429,239	\$ 130,397
3	Jan-12	\$ 1,509,836	\$ 200,664
4	Feb-12	\$ 1,491,736	\$ 194,785
5	Mar-12	\$ 1,601,352	\$ 198,794
6	Apr-12	\$ 1,353,171	\$ 195,054
7	May-12	\$ 1,324,358	\$ 150,852
8	Jun-12	\$ 1,238,460	\$ 153,292
9	Jul-12	\$ 1,232,743	\$ 135,583
10	Aug-12	\$ 1,333,801	\$ 309,659
11	Sep-12	\$ 1,282,100	\$ 236,654
12	Oct-12	\$ 970,897	\$ 189,726
13	Nov-12	\$ 958,923	\$ 194,192
14			
15	13 Month Average	\$ 1,312,919	\$ 188,816

**MEADE COUNTY RECC
RECONCILIATION OF PROPERTY TAX TO COSS**

Line No.	<u>Item</u> (a)	<u>Per Books</u> (b)	<u>Property Tax Reclassification</u> (c)	<u>Adjusted</u> (d)	<u>Pro Forma Adjustments</u> (e)	<u>Property Tax Adjustment Reclassification</u> (f)	<u>Adjusted as shown in COSS</u> (g)
1	Operations Expense	\$ 2,584,668	\$ (748,909)	\$ 1,835,759	\$ 50,822	\$ (32,817)	\$ 1,853,764
2	Maintenance Expense	\$ 3,101,033	\$ (4,048)	\$ 3,096,985	\$ 23,000	\$ -	\$ 3,119,985
3	Customer Accounts	\$ 1,445,103	\$ -	\$ 1,445,103	\$ 14,827	\$ -	\$ 1,459,930
4	Customer Service	\$ 284,958	\$ -	\$ 284,958	\$ 3,851	\$ -	\$ 288,809
5	Sales	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801
6	Administrative and General	\$ 1,666,091	\$ -	\$ 1,666,091	\$ 5,752	\$ (1,015)	\$ 1,670,828
7	Property Tax	\$ -	\$ 752,957	\$ 752,957	\$ -	\$ 33,832	\$ 786,789
8	Subtotal	\$ 9,083,654	\$ -	\$ 9,083,654	\$ 98,252	\$ -	\$ 9,181,906
9	O&M Working Capital Requirement	\$ 1,119,903	\$ (92,830)	\$ 1,027,072	\$ 12,113	\$ (4,171)	\$ 1,035,014

Meade County RECC
 Allocated Income Statement - Present Revenue without flow through

Line No.	Item (a)	TOTAL (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts. Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3 (g)	LP TOU Sch. 3A (h)	LP Sch. 4 (i)
1	Sales Revenue	\$ 36,217	\$ 1,000	\$ 80	\$ 26,897	\$ 2,344	\$ 5,654	\$ 2	\$ 240
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 37,285	\$ 1,003	\$ 80	\$ 27,861	\$ 2,409	\$ 5,688	\$ 2	\$ 242
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 21,646	\$ 364	\$ 40	\$ 16,516	\$ 1,242	\$ 3,354	\$ 0	\$ 130
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 469	\$ 37	\$ 6,732	\$ 465	\$ 666	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 184	\$ 14	\$ 2,686	\$ 189	\$ 357	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 826	\$ 44	\$ 3	\$ 645	\$ 45	\$ 84	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,672	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 36,479	\$ 1,184	\$ 104	\$ 28,261	\$ 2,060	\$ 4,681	\$ 2	\$ 186
14									
15	Operating Margins	\$ 807	\$ (182)	\$ (24)	\$ (400)	\$ 349	\$ 1,007	\$ 0	\$ 56
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 1,214	\$ (164)	\$ (23)	\$ (74)	\$ 373	\$ 1,045	\$ 0	\$ 57
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,442	\$ 353	\$ 60,042	\$ 4,239	\$ 7,800	\$ 8	\$ 355
22									
23	Operating Margin - ROR	3.83%	-1.30%	-4.07%	2.12%	11.03%	15.72%	6.62%	18.53%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	(0.34)	(1.06)	0.55	2.88	4.10	1.73	4.83

Meade County RECC
 Allocated Income Statement - Present Revenue with flow through revenue

Line No.	Item (a)	TOTAL (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts. Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3 (g)	LP TOU Sch. 3A (h)	LP Sch. 4 (i)
1	Sales Revenue	\$ 43,924	\$ 1,209	\$ 97	\$ 32,626	\$ 2,840	\$ 6,857	\$ 3	\$ 291
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 44,992	\$ 1,212	\$ 97	\$ 33,590	\$ 2,905	\$ 6,892	\$ 3	\$ 293
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 29,364	\$ 451	\$ 49	\$ 22,531	\$ 1,664	\$ 4,494	\$ 0	\$ 175
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 469	\$ 37	\$ 6,732	\$ 465	\$ 666	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 184	\$ 14	\$ 2,686	\$ 189	\$ 357	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 832	\$ 44	\$ 3	\$ 651	\$ 46	\$ 85	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,672	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 44,204	\$ 1,272	\$ 114	\$ 34,281	\$ 2,483	\$ 5,822	\$ 2	\$ 230
14									
15	Operating Margins	\$ 788	\$ (60)	\$ (17)	\$ (691)	\$ 423	\$ 1,070	\$ 1	\$ 62
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 1,195	\$ (43)	\$ (15)	\$ (366)	\$ 446	\$ 1,108	\$ 1	\$ 64
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,442	\$ 353	\$ 60,042	\$ 4,239	\$ 7,800	\$ 8	\$ 355
22									
23	Operating Margin - ROR	3.81%	1.43%	-1.93%	1.63%	12.76%	16.52%	10.89%	20.39%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	0.38	(0.51)	0.43	3.35	4.34	2.86	5.35

Meade County RECC
Allocated Income Statement - Proposed Revenue

Line No.	Item (a)	TOTAL (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts. Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3 (g)	LP TOU Sch. 3A (h)	LP Sch. 4 (i)
1	Sales Revenue	\$ 44,887	\$ 1,295	\$ 107	\$ 33,430	\$ 2,893	\$ 6,868	\$ 3	\$ 291
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 45,955	\$ 1,298	\$ 108	\$ 34,393	\$ 2,958	\$ 6,903	\$ 3	\$ 293
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 29,364	\$ 451	\$ 49	\$ 22,531	\$ 1,664	\$ 4,494	\$ 0	\$ 175
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 469	\$ 37	\$ 6,732	\$ 465	\$ 666	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 184	\$ 14	\$ 2,686	\$ 189	\$ 357	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 834	\$ 44	\$ 3	\$ 652	\$ 46	\$ 85	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,672	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 44,206	\$ 1,273	\$ 114	\$ 34,283	\$ 2,483	\$ 5,822	\$ 2	\$ 230
14									
15	Operating Margins	\$ 1,749	\$ 26	\$ (6)	\$ 111	\$ 475	\$ 1,081	\$ 1	\$ 62
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 2,157	\$ 43	\$ (5)	\$ 436	\$ 499	\$ 1,119	\$ 1	\$ 64
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,442	\$ 353	\$ 60,042	\$ 4,239	\$ 7,800	\$ 8	\$ 355
22									
23	Rate of Return	5.05%	3.37%	0.95%	2.97%	14.00%	16.66%	11.27%	20.40%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	0.67	0.19	0.59	2.77	3.30	2.23	4.04

Meade County RECC
 Rate of Return Comparison
 and Customer Cost of Service

	<u>Schedule</u>	<u>Description</u>	<u>Pre-Flow Through</u>		<u>Post-Flow Through</u>		<u>Proposed</u>	
			<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>	<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>	<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Sch. 1	Residential	2.12%	0.55	1.63%	0.43	2.97%	0.59
2	Sch. 2	Commercial	11.03%	2.88	12.76%	3.35	14.00%	2.77
3	Sch. 3	Three Phase	15.72%	4.10	16.52%	4.34	16.66%	3.30
6	Sch. 3A	Three Ph. TOD	6.62%	1.73	10.89%	2.86	11.27%	2.23
7	Sch. 4	LP-TOD	18.53%	4.83	20.39%	5.35	20.40%	4.04
8	Sch. 5	Security Lights	-1.30%	(0.34)	1.43%	0.38	3.37%	0.67
9	Sch. 6	Street Lights	-4.07%	(1.06)	-1.93%	(0.51)	0.95%	0.19
10	Total		3.83%	1.00	3.81%	1.00	5.05%	1.00

Meade County RECC
 Calculation of Unbundled Revenue Charges (Consumer Related)
 \$ per Consumer/Month Incl. Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Primary	\$ 11.51	\$ -	\$ -	\$ 11.37	\$ 11.37	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75
6	Transformers	\$ 1.73	\$ -	\$ -	\$ 1.54	\$ 1.54	\$ 7.76	\$ 28.29	\$ 91.17	\$ 7.28	\$ 83.07
7	Secondary and Services	\$ 1.10	\$ -	\$ -	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.46	\$ 1.46	\$ 1.46	\$ 1.46	\$ 1.46
8	3 Phase Meters	\$ 0.76	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51
9	1 Phase Meters	\$ 3.35	\$ -	\$ -	\$ 3.39	\$ 3.39	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Metering	\$ 0.70	\$ -	\$ -	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70
11	Billing	\$ 5.28	\$ -	\$ -	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28
12	Consumer Ser 1	\$ 1.28	\$ -	\$ -	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28
13	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Total Distribution	\$ 25.71	\$ -	\$ -	\$ 24.66	\$ 24.66	\$ 102.73	\$ 123.26	\$ 186.14	\$ 102.26	\$ 178.04
16	Total	\$ 25.71	\$ -	\$ -	\$ 24.66	\$ 24.66	\$ 102.73	\$ 123.26	\$ 186.14	\$ 102.26	\$ 178.04
17	Less: Fee Revenue per Cons.	\$ 0.57	\$ -	\$ -	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57
18	Base Cost per Consumer	\$ 25.14	\$ -	\$ -	\$ 24.09	\$ 24.09	\$ 102.17	\$ 122.69	\$ 185.58	\$ 101.69	\$ 177.48

Meade County RECC
Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)
\$ per Billing kW Including Margins @ 1.04% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	\$ 39.46	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.66	\$ 6.12	\$ 5.07	\$ 0.76	\$ 48.19
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 39.46	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.66	\$ 6.12	\$ 5.07	\$ 0.76	\$ 48.19
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ 2.89	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Primary	\$ 18.16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.40	\$ 0.43	\$ 0.36	\$ 0.05	\$ 3.42
9	Transformers	\$ 2.61	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.92	\$ 2.74	\$ 2.81	\$ 3.11	\$ 35.61
10	Secondary and Services	\$ 1.38	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.42	\$ 0.39	\$ 0.41	\$ 0.49	\$ 5.31
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.22	\$ 0.21	\$ 0.21	\$ 0.26	\$ 2.79
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Total Distribution	\$ 25.04	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.97	\$ 3.77	\$ 3.79	\$ 3.92	\$ 47.13
19	Total	\$ 64.50	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9.63	\$ 9.89	\$ 8.86	\$ 4.68	\$ 95.31

Meade County RECC
 Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)
 Mills per kWh Including Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line No.	Account	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
	Production										
1	Generation	40.03	20.61	20.61	41.72	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54
2	Transmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Total Production	40.03	20.61	20.61	41.72	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54
6	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Substation	1.79	0.88	0.88	1.89	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59
8	Primary	11.30	10.25	10.25	11.45	10.92	11.57	10.06	12.40	91.35	16.56
9	Transformers	1.65	1.48	1.48	1.67	1.59	1.69	1.45	1.83	14.62	2.50
10	Secondary and Services	0.87	0.78	0.78	0.88	0.83	0.89	0.76	0.96	7.68	1.31
11	3 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Metering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Billing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Consumer Ser 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Consumer Ser 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Consumer Ser 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Security Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Street Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Total Distribution	15.61	13.38	13.38	15.89	14.92	15.74	13.85	16.78	115.23	21.96
21	Total	55.64	34.00	34.00	57.61	51.46	52.27	50.39	53.31	151.76	58.50

Meade County RECC
 Calculation of Unbundled Revenue Charges (Energy Related)
 Mills per kWh Including Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.14	26.20
2	Transmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Primary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Transformers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Secondary and Services	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	3 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	1 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Metering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Billing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Consumer Ser 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Consumer Ser 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Consumer Ser 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Security Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Street Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Total Distribution	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Total	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.14	26.20

Meade County RECC
DATA INPUT - RATE BASE

A	B	C	D	E	F	G	H
Plant Assignment			11/30/2012 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
Line No.	Account	Basis					
Distribution Plant							
26	360 Land and Land Rights	DIRECT	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391
27	361 Structures	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	DIRECT	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	DIRECT	\$ 42,736,741	\$ -	\$ 42,736,741	\$ -	\$ 42,736,741
30	365 Overhead Conductors	DIRECT	\$ 17,361,134	\$ -	\$ 17,361,134	\$ -	\$ 17,361,134
31	366 Underground Conduit	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	DIRECT	\$ 2,164,153	\$ -	\$ 2,164,153	\$ -	\$ 2,164,153
33	368 Line Transformers	DIRECT	\$ 13,529,192	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -	\$ 13,529,192
34	369 Services	DIRECT	\$ 3,835,378	\$ -	\$ 3,835,378	\$ -	\$ 3,835,378
35	370 Meters	DIRECT	\$ 5,869,411	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ 5,869,411
36	371 Security Lights	DIRECT	\$ 2,791,630	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ 2,791,630
37	372 Leased Property	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	DIRECT	\$ 129,121	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ 129,121
39	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183
44	Total Trans. & Distr.		\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183
General Plant							
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ -	\$ 293,644	\$ -	\$ 293,644
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 3,184,976
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 1,168,676
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 2,756,027
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ -	\$ 33,934	\$ -	\$ 33,934
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ -	\$ 158,727	\$ -	\$ 158,727
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ -	\$ 59,699	\$ -	\$ 59,699
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ -	\$ 241,320	\$ -	\$ 241,320
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ -	\$ 20,385	\$ -	\$ 20,385

Meade County RECC
DATA INPUT - RATE BASE

A	B	C	D	E	F	G	H
Plant Assignment			11/30/2012				
Line No.	Account	Basis	TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 7,917,388	\$ -	\$ 7,917,388	\$ -	\$ 7,917,388
60	Total Plant In Service		\$ 104,055,571	\$ -	\$ 104,055,571	\$ -	\$ 104,055,571
61	CWIP	PLANT IN SERVICE	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 1,175,799
62	Total Utility Plant		\$ 105,231,370	\$ -	\$ 105,231,370	\$ -	\$ 105,231,370
	Accumulated Depreciation						
63	Production	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	TUP	\$ 25,235,035	\$ -	\$ 25,235,035	\$ 105,839	\$ 25,340,874
67	General	TUP	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 4,679,988
68	Retirement WIP	TUP	\$ (71,002)	\$ -	\$ (71,002)	\$ -	\$ (71,002)
69	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,844,021	\$ -	\$ 29,844,021	\$ 105,839	\$ 29,949,860
73	Net Utility Plant		\$ 75,387,349	\$ -	\$ 75,387,349	\$ (105,839)	\$ 75,281,510
74	Allowance for Working Capital	NUP	\$ 2,621,638	\$ (92,830)	\$ 2,528,807	\$ 7,942	\$ 2,536,750
75	Customer Advances for Construction	CONS	\$ (579,170)	\$ -	\$ (579,170)	\$ -	\$ (579,170)
76	Net Rate Base		\$ 77,429,817	\$ (92,830)	\$ 77,336,986	\$ (97,897)	\$ 77,239,090

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Other Power Supply Expenses:						
10	Regular Tariff Demand	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,748,192	\$ 17,748,192
11	Regular Tariff Energy	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14,116,630	\$ 14,116,630
12	Regular Tariff unwind	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (2,500,500)	\$ (2,500,500)
13	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Per Books	ELECT	\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ (20,600,150)	\$ -
20	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	556 - System Control & Load Disp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	557 - Other Power Supply Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Total Purchased Power Costs		\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
33	Total Production Costs		\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
	Transmission Operations:						
34	560 - Operations Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	561 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	562 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	563 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	564 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	565 - Transmission By Others	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	566 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	567 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	Subtotal - Transmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
Transmission Maintenance:							
47	568 - Operations Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
48	569 - Structures	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
49	570 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
50	571 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
51	564 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
52	566 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
53	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
54	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
55	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
56	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
57	Subtotal - Transmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
58	Subtotal - Transmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
Subtransmission Operations:							
59	560 - Operations Supervision	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
60	561 - Load Dispatching	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
61	562 - Station Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
64	565 - Transmission By Others	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
65	566 - Miscellaneous	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
66	567 - Rents	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
67	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
68	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
69	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
70	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
Subtransmission Maintenance:							
72	568 - Operations Supervision	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
73	569 - Structures	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
74	570 - Station Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
76	573 -	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
77	578 - Miscellaneous	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
78	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
79	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
80	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
81	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
	Distribution Operations:						
84	580 - Operations Supervision	ELECT	\$ 434,519	\$ -	\$ 434,519	\$ 4,262	\$ 438,781
85	581 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	ELECT	\$ 58,789	\$ 56,674	\$ 2,115	\$ 21	\$ 2,136
87	583 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ 1,064,022	\$ 623,417	\$ 440,605	\$ 4,321	\$ 444,926
88	584 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	ELECT	\$ 371,950	\$ 32,385	\$ 339,565	\$ 3,330	\$ 342,895
91	587 - Customer Installations	ELECT	\$ 34,507	\$ 32,385	\$ 2,122	\$ 21	\$ 2,143
92	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	\$ 620,881	\$ 4,048	\$ 616,833	\$ 6,050	\$ 622,883
93	589 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 2,584,668	\$ 748,909	\$ 1,835,759	\$ 18,005	\$ 1,853,764
	Distribution Maintenance:						
76	590 - Maintenance Supervision	ELECT	\$ 454,440	\$ -	\$ 454,440	\$ 3,375	\$ 457,815
77	591 - Structures	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	ELECT	\$ 219,992	\$ -	\$ 219,992	\$ 1,634	\$ 221,626
79	593 - Overhead Lines	ELECT	\$ 2,077,600	\$ -	\$ 2,077,600	\$ 15,429	\$ 2,093,029
80	594 - Underground Lines	ELECT	\$ 2,024	\$ -	\$ 2,024	\$ 15	\$ 2,039
81	595 - Line Transformers	ELECT	\$ 60,950	\$ -	\$ 60,950	\$ 453	\$ 61,403
82	596 - Street Lighting	ELECT	\$ 24,765	\$ -	\$ 24,765	\$ 184	\$ 24,949
83	597 - Meters	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	ELECT	\$ 261,262	\$ 4,048	\$ 257,214	\$ 1,910	\$ 259,124
85	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 3,101,033	\$ 4,048	\$ 3,096,985	\$ 23,000	\$ 3,119,985
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 5,685,701	\$ 752,957	\$ 4,932,744	\$ 41,005	\$ 4,973,749
	Customer Accounts:						
91	901 - Supervision	ELECT	\$ 87,270	\$ -	\$ 87,270	\$ 895	\$ 88,165
92	902 - Meter Reading	ELECT	\$ 210,010	\$ -	\$ 210,010	\$ 2,155	\$ 212,165
93	903 - Customer Records	ELECT	\$ 1,137,823	\$ -	\$ 1,137,823	\$ 11,674	\$ 1,149,497
94	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	\$ 10,000	\$ -	\$ 10,000	\$ 103	\$ 10,103

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
95	905 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,445,103	\$ -	\$ 1,445,103	\$ 14,827	\$ 1,459,930
	Customer Service:						
101	907 - Supervision	ELECT	\$ 12,553	\$ -	\$ 12,553	\$ 170	\$ 12,723
102	908 - Customer Assistance	ELECT	\$ 102,361	\$ -	\$ 102,361	\$ 1,383	\$ 103,744
103	909 - Advertising	ELECT	\$ 84,050	\$ -	\$ 84,050	\$ 1,136	\$ 85,186
104	910 - Miscellaneous	ELECT	\$ 85,994	\$ -	\$ 85,994	\$ 1,162	\$ 87,156
105	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 284,958	\$ -	\$ 284,958	\$ 3,851	\$ 288,809
	Sales:						
110	911 - Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
114	915 - Costs	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 7,417,563	\$ 752,957	\$ 6,664,606		\$ 6,724,289
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 7,417,563	\$ 752,957	\$ 6,664,606		\$ 6,724,289
	Administrative & General:						
123	920 - Salaries	DIRECT	\$ 880,769	\$ -	\$ 880,769	\$ 2,504	\$ 883,273
124	921 - Office Supplies	DIRECT	\$ 179,090	\$ -	\$ 179,090	\$ 509	\$ 179,599
125	922 -	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	DIRECT	\$ 35,056	\$ -	\$ 35,056	\$ 100	\$ 35,156

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
127	924 - Property Insurance	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	DIRECT	\$ (7,106)	\$ -	\$ (7,106)	\$ (20)	\$ (7,126)
129	926 - Pensions & Benefits	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	DIRECT	\$ 2,223	\$ -	\$ 2,223	\$ 6	\$ 2,229
132	929 - Electric - Own Supply	DIRECT	\$ (36,329)	\$ -	\$ (36,329)	\$ (103)	\$ (36,432)
133	930 - Miscellaneous	DIRECT	\$ 459,534	\$ -	\$ 459,534	\$ 1,307	\$ 460,841
134	932 -	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	DIRECT	\$ 152,856	\$ -	\$ 152,856	\$ 435	\$ 153,291
136	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,666,093	\$ -	\$ 1,666,093	\$ 4,737	\$ 1,670,830
	Depreciation & Amortization:						
141	403.1 - Production	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIRECT	\$ 3,117,219	\$ -	\$ 3,117,219	\$ 93,678	\$ 3,210,897
144	403.7 - General	DIRECT	\$ 229,239	\$ -	\$ 229,239	\$ 6,889	\$ 236,128
145	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,346,458	\$ -	\$ 3,346,458	\$ 100,567	\$ 3,447,025
	Property Tax:						
150	408.1 - Property Tax	ELECT	\$ -	\$ (752,957)	\$ 752,957	\$ 33,832	\$ 786,789
	Tax - Other:						
151	408.2 - U.S. Unemployment	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	ELECT	\$ (3,416)	\$ -	\$ (3,416)	\$ -	\$ (3,416)
155	408.7 - Other Tax	ELECT	\$ 41,906	\$ -	\$ 41,906	\$ 7,195	\$ 49,101
156	408.9 - PSC Assessment	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Other Tax		\$ 38,490	\$ -	\$ 38,490	\$ 7,195	\$ 45,685

Meade County RECC

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Interest Expense:						
162	427 - Interest (Long Term)	ELECT	\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
163	427.3 - Construction Loan	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
	Other Expenses						
169	426 - Realized Gain/(Loss)	ELECT	\$ 13,442	\$ -	\$ 13,442	\$ (13,442)	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	ELECT	\$ 11,756	\$ -	\$ 11,756	\$ -	\$ 11,756
171	426.01 Donations	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	ELECT	\$ 3	\$ -	\$ 3	\$ -	\$ 3
174	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 25,201	\$ -	\$ 25,201	\$ (13,442)	\$ 11,759

180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Distribution O&M	Summary	\$ 5,685,701	\$ 752,957	\$ 4,932,744	\$ 41,005	\$ 4,973,749
183	Customer Accounts	Summary	\$ 1,445,103	\$ -	\$ 1,445,103	\$ 14,827	\$ 1,459,930
184	Customer Service	Summary	\$ 284,958	\$ -	\$ 284,958	\$ 3,851	\$ 288,809
185	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
186	Administrative & General	Summary	\$ 1,666,093	\$ -	\$ 1,666,093	\$ 4,737	\$ 1,670,830
187	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,346,458	\$ -	\$ 3,346,458	\$ 100,567	\$ 3,447,025
188	Property Tax	Summary	\$ -	\$ (752,957)	\$ 752,957	\$ 33,832	\$ 786,789
189	Tax - Other	Summary	\$ 38,490	\$ -	\$ 38,490	\$ 7,195	\$ 45,685
190	Debt Service	Summary	\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
191	Other Expenses	Summary	\$ 25,201	\$ -	\$ 25,201	\$ (13,442)	\$ 11,759
192	Total Expenses		\$ 35,227,344	\$ -	\$ 35,227,344	\$ 8,976,784	\$ 44,204,128

Meade County RECC

DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
Distribution Operations:							
60	580 - Operations Supervision	ELECT	\$ 271,865	\$ -	\$ 271,865	\$ -	\$ 271,865
61	581 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ 180,681	\$ -	\$ 180,681	\$ -	\$ 180,681
64	584 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	ELECT	\$ 98,471	\$ -	\$ 98,471	\$ -	\$ 98,471
67	587 - Customer Installations	ELECT	\$ 1,322	\$ -	\$ 1,322	\$ -	\$ 1,322
68	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	\$ 200,473	\$ -	\$ 200,473	\$ -	\$ 200,473
69	589 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ -	\$ 752,812	\$ -	\$ 752,812
Distribution Maintenance:							
75	590 - Maintenance Supervision	ELECT	\$ 283,424	\$ -	\$ 283,424	\$ -	\$ 283,424
76	591 - Load Management	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	ELECT	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735
78	593 - Overhead Lines	ELECT	\$ 549,787	\$ -	\$ 549,787	\$ -	\$ 549,787
79	594 - Underground Lines	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	ELECT	\$ 1,245	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	ELECT	\$ 91,641	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ 91,641
84	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ 944,832	\$ -	\$ 944,832

Meade County RECC

DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ -	\$ 1,697,644	\$ -	\$ 1,697,644
	Customer Accounts:						
90	901 - Supervision	ELECT	\$ 55,680	\$ -	\$ 55,680	\$ -	\$ 55,680
91	902 - Meter Reading	ELECT	\$ 23,480	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ 23,480
92	903 - Customer Records	ELECT	\$ 609,037	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ 609,037
93	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ 688,197	\$ -	\$ 688,197
100	Customer Service:						
101	907 - Supervision	ELECT	\$ 9,734	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ 9,734
102	908 - Customer Assistance	ELECT	\$ 66,592	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ 66,592
103	909 - Advertising	ELECT	\$ 35,535	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ 35,535
104	910 - Miscellaneous	ELECT	\$ 60,237	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ 60,237
105	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ 172,098
	Sales:						
110	911 - Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
117	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ -	\$ 2,557,939	\$ -	\$ 2,557,939
122	A&G Labor		\$ 722,821	\$ 38,297	\$ 684,524	\$ -	\$ 684,524
123	Total Labor		\$ 3,280,760	\$ 38,297	\$ 3,242,463	\$ -	\$ 3,242,463
124	Corporate Labor Ratio		1.00	0.01	0.99	-	0.99

Meade County RECC

Functionalization & Sub-functionalization Ratios

A	B	C	D	Subfunctionalization - Distribution																
				Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution														
	Ratios																			
1	Production Plant	PROD	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS	1.000000	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS	1.000000	-	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST	1.000000	-	-	1.000000	-	0.080316	0.622114	-	0.140727	0.048972	0.011295	0.049757	-	-	-	-	0.043559	0.003261
5	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.080316	0.622114	-	0.140727	0.048972	0.011295	0.049757	-	-	-	-	0.043559	0.003261
6	Metering	MTRNG	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
7	Substation	SUB	1.000000	-	-	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	364	364	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.960600	-	-	0.014100	-	-	-	-	-	-	0.024181	0.001119
9	365	365	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.960600	-	-	0.014100	-	-	-	-	-	-	0.024181	0.001119
10	366	366	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.960600	-	-	0.014100	-	-	-	-	-	-	0.024181	0.001119
11	367	367	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.960600	-	-	0.014100	-	-	-	-	-	-	0.024181	0.001119
12	Line Transformers (368)	TRS	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Services (369)	369	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	0.999657	-	-	-	-	-	-	-	0.001284	0.000059
14	Meters (370)	MTR	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	0.185000	0.815000	-	-	-	-	-	-	-
15	Security Lights Only	SLO	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
16			1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Load Management	LM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Street Lights	STREET	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000
19	364, 365 & 369	DIST-OH1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.902973	-	-	0.073164	-	-	-	-	-	-	0.022808	0.001055
20	366, 367 & 369	DIST-UG1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.346508	-	-	0.643507	-	-	-	-	-	-	0.006543	0.000441
21	364, 365, 368 & 369	DIST-OH2	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.745285	-	0.174655	0.060385	-	-	-	-	-	-	0.018824	0.000871
22	366, 367, 368 & 369	DIST-UG2	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.108453	-	0.692784	0.197696	-	-	-	-	-	-	0.002932	0.000138
23	Security Lights	LTS	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.018600	0.083400
24	Subtrans & Distr.	SubTRD	1.000000	-	-	1.000000	-	0.080316	0.622114	-	0.140727	0.048972	0.011295	0.049757	-	-	-	-	0.043559	0.003261
25	Plant in Service	PLTINS	1.000000	-	-	1.000000	-	0.075039	0.607721	-	0.132557	0.047915	0.011890	0.052379	0.000760	0.019711	0.005119	-	0.043803	0.003108
26	Net Utility Plant	NUP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.055888	0.639608	-	0.113538	0.062019	0.011527	0.050781	0.000451	0.011693	0.003037	-	0.048020	0.003532
27	Labor - Total O&M	LABOR	1.000000	-	-	1.000000	-	0.010968	0.432951	-	0.033355	0.035080	0.019115	0.084211	0.009987	0.259056	0.067280	-	0.046782	0.001235
28	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.055940	0.639703	-	0.113612	0.062044	0.011520	0.050749	0.000442	0.011459	0.002976	-	0.048021	0.003534
29	General Plant	GP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.010968	0.432951	-	0.033355	0.035080	0.019115	0.084211	0.009987	0.259056	0.067280	-	0.046782	0.001235
30	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.075039	0.607721	-	0.132557	0.047915	0.011890	0.052379	0.000760	0.019711	0.005119	-	0.043803	0.003108
31	Dist. Operations Labor	DOL	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.483611	-	0.113336	0.039185	0.064961	0.286137	-	-	-	-	0.012215	0.000565
32	Purchased Power Energy	PPE	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Purchased Power Demand	PPD	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Billing	BILL	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-
35	Overhead/URD Line Exp.	CHAJRD	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.946100	-	-	0.053900	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Customer Accounts - Labor	CAL	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	0.037122	0.962878	-	-	-	-	-
37	Consumer Services - 1	CS-1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
38	Dist. Maintenance Labor	DML	1.000000	-	-	1.000000	-	0.032882	0.871309	-	-	0.070598	-	-	-	-	-	-	0.022008	0.003203
39	Consumer Services -2	CS-2	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Services -3	CS-3	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-
41	Consumer Deposits	CD	1.000000	-	-	1.000000	-	0.030726	0.460622	-	0.037756	0.037320	0.019588	0.086294	0.027650	0.198595	0.048007	-	0.049684	0.003777
42	Allowance for Working Capital	WORK CAP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.030726	0.460622	-	0.037756	0.037320	0.019588	0.086294	0.027650	0.198595	0.048007	-	0.049684	0.003777
43	Uncollectible Accounts	UNCOLL	1.000000	0.864441	-	-	-	0.047086	0.528903	-	0.076002	0.043965	0.018203	0.071378	0.015947	0.120067	0.029161	-	0.047741	0.003546
44	Accumulated Depreciation	Accum Depr.	1.000000	-	-	1.000000	-	0.143558	0.545075	-	0.207105	0.008352	0.011653	0.051337	-	-	-	-	0.030737	0.002183

Meade County RECC

Classification Ratios (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.494615
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.494615
5	Metering	MTRNG		-	-		-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-		-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-		-	-	0.503500	0.503500	0.503500	0.503500
8	365	365		-	-		-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
9	366	366		-	-		-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
10	367	367		-	-		-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-		-	-	-	-	0.447700	0.447700
12	Services (369)	369		-	-		-	-	-	-	-	0.507500
13	Meters (370)	MTR		-	-		-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		-	-		-	-	-	-	-	-
15				-	-		-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET		-	-		-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-		-	-	0.443528	-	-	0.495911
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-		-	-	0.295900	-	-	0.505828
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.495911
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-		-	-	0.295900	-	0.447700	0.505828
22	Security Lights	LTS		-	-		-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.494615
24	Plant In Service	PLTINS		-	-		-	-	0.438675	-	0.447700	0.494687
25	Net Utility Plant	NUP		-	-		-	-	0.438554	-	0.447700	0.494648
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.495911
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	0.438551	-	0.447700	0.494647
28	General Plant	GP		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.495911
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	0.438675	-	0.447700	0.494687
30	Dist. Operations Labor	DOL		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.495911
31	Purchased Power Energy	PPE		-	-		-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-		-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-		-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	0.097000	-	-	0.097000
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-		-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		-	-		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-		-	-	0.443528	-	-	0.495911
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-		-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		-	-		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
40	Consumer Deposits	CD		-	-		-	-	0.441044	-	0.447700	0.495267
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	-	0.443520	-	0.447700	0.495909
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-		-	-	0.441047	-	0.447700	0.495267
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.494615

Meade County RECC

Classification Ratios (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Subfunctionalization - Distribution												
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG		-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	365	365		-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	366	366		-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	367	367		-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369		-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		-	-	-	-	-	-	-	-	-
15				-	-	-	-	-	-	-	-	-
16				-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET		-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
28	General Plant	GP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE		-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
40	Consumer Deposits	CD		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-

Meade County RECC

Classification Ratios (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	1.000000		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					1.000000	1.000000	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.505385
5	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.505385
6	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
7	Substation	SUB					-	1.000000	-	-	-	-
8	364	364					-	-	0.496500	0.496500	0.496500	0.496500
9	365	365					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
10	366	366					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
11	367	367					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
12	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	0.552300	0.552300
13	Services (369)	369					-	-	-	-	-	0.492500
14	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
15	Security Lights Only	SLO					-	-	-	-	-	-
16							-	-	-	-	-	-
17							-	-	-	-	-	-
18	Street Lights	STREET					-	-	-	-	-	-
19	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	0.556472	-	-	0.504089
20	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	0.704100	-	-	0.494172
21	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	0.556472	-	0.552300	0.504089
22	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	0.704100	-	0.552300	0.494172
23	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
24	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.505385
25	Plant In Service	PLTINS		1.000000			-	1.000000	0.561325	-	0.552300	0.505313
26	Net Utility Plant	NUP		-			-	1.000000	0.561446	-	0.552300	0.505352
27	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	1.000000	0.556472	-	0.552300	0.504089
28	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	1.000000	0.561449	-	0.552300	0.505353
29	General Plant	GP		-	-		-	1.000000	0.556472	-	0.552300	0.504089
30	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	1.000000	0.561325	-	0.552300	0.505313
31	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	0.556472	-	0.552300	0.504089
32	Purchased Power Energy	PPE					-	-	-	-	-	-
33	Purchased Power Demand	PPD		1.000000			-	-	-	-	-	-
34	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-
35	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	0.903000	-	-	0.903000
36	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-
37	Consumer Services - 1	CS-1					-	-	-	-	-	-
38	Dist. Maintenance Labor	DML					-	1.000000	0.556472	-	-	0.504089
39	Consumer Services -2	CS-2					-	-	-	-	-	-
40	Consumer Services -3	CS-3					-	-	-	-	-	-
41	Consumer Deposits	CD		0.604413			-	1.000000	0.558956	-	0.552300	0.504733
42	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	1.000000	0.556480	-	0.552300	0.504091
43	Uncollectible Accounts	UNCOLL		0.604413			-	1.000000	0.558953	-	0.552300	0.504733
44	Accumulated Depreciation	Accum Depr.					-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.505385

Meade County RECC

Classification Ratios (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		1.000000	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB					-	-	-	-	-	-
7	364	364					-	-	-	-	-	-
8	365	365					-	-	-	-	-	-
9	366	366					-	-	-	-	-	-
10	367	367					-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369					-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
15				1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
16				1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
17	Street Lights	STREET					-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		-			-	-	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		-			-	-	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	-	-	-	-
28	General Plant	GP		-			-	-	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE					-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD					-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		1.000000	-		-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1					-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML					-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		1.000000			-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		1.000000			-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD					-	-	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP					-	-	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL					-	-	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		1.000000			-	-	-	-	-	-

Meade County RECC

Classification Ratios (Direct Assignments)

A	B	C	D	Subfunctionalization - Distribution								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
5	Metering	MTRNG		-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
8	365	365		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
9	366	366		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
10	367	367		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
12	Services (369)	369		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
13	Meters (370)	MTR		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
14	Security Lights Only	SLO		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
15				1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
16				1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
17	Street Lights	STREET		-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
22	Security Lights	LTS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
24	Plant in Service	PLTINS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
25	Net Utility Plant	NUP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
28	General Plant	GP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
30	Dist. Operations Labor	DOL		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
31	Purchased Power Energy	PPE		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
39	Consumer Services -3	CS-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000

Meade County RECC

Classification Ratios (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters
				Prod.	Trans.	Distribution							
	Ratios												
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG		-	-		-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-		-	-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-		-	-	-	-	-	-	-
8	365	365		-	-		-	-	-	-	-	-	-
9	366	366		-	-		-	-	-	-	-	-	-
10	367	367		-	-		-	-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369		-	-		-	-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR		-	-		-	-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		-	-		-	-	-	-	-	-	-
15				-	-		-	-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET		-	-		-	-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-		-	-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-		-	-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		-	-		-	-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		-	-		-	-	-	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	-	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
28	General Plant	GP		-	-		-	-	-	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL		-	-		-	-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE		1.000000			-	-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-		-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-		-	-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-		-	-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		-	-		-	-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-		-	-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		-	-		-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		0.395587			-	-	-	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	-	-	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		0.395587			-	-	-	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-		-	-	-	-	-	-	-

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Plant												
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ 41,052,913	\$ -	\$ -	\$ 802,588
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ 16,677,105	\$ -	\$ -	\$ 244,792
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ 2,078,885	\$ -	\$ -	\$ 30,515
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -
34	369 Services	369	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,830,227
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 96,138,183	\$ -	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 59,808,904	\$ -	\$ 13,529,192	\$ 4,708,122
44	Total SubTrans. & Distr.		\$ 96,138,183	\$ -	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 59,808,904	\$ -	\$ 13,529,192	\$ 4,708,122
General Plant												
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ -	\$ -	\$ 293,644	\$ -	\$ 3,221	\$ 127,133	\$ -	\$ 9,795	\$ 10,301
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ -	\$ -	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 34,932	\$ 1,378,937	\$ -	\$ 106,235	\$ 111,729
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ -	\$ -	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 12,818	\$ 505,979	\$ -	\$ 38,981	\$ 40,997
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ -	\$ -	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 30,227	\$ 1,193,223	\$ -	\$ 91,928	\$ 96,682
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ -	\$ -	\$ 33,934	\$ -	\$ 372	\$ 14,692	\$ -	\$ 1,132	\$ 1,190
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ -	\$ -	\$ 158,727	\$ -	\$ 1,741	\$ 68,721	\$ -	\$ 5,294	\$ 5,568
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ -	\$ -	\$ 59,699	\$ -	\$ 655	\$ 25,847	\$ -	\$ 1,991	\$ 2,094
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ -	\$ -	\$ 241,320	\$ -	\$ 2,647	\$ 104,480	\$ -	\$ 8,049	\$ 8,466
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ -	\$ -	\$ 20,385	\$ -	\$ 224	\$ 8,826	\$ -	\$ 680	\$ 715
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 7,917,388	\$ -	\$ -	\$ 7,917,388	\$ -	\$ 86,835	\$ 3,427,838	\$ -	\$ 264,086	\$ 277,742
60	Total Plant In Service		\$ 104,055,571	\$ -	\$ -	\$ 104,055,571	\$ -	\$ 7,808,258	\$ 63,236,742	\$ -	\$ 13,793,278	\$ 4,985,864

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,033,438	\$ 47,802
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 419,818	\$ 19,419
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 52,332	\$ 2,421
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,923	\$ 228
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,558,808	\$ 232,822
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 118,352	\$ 10,769
39	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 96,138,183	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
44	Total SubTrans. & Distr.		\$ 96,138,183	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ 5,613	\$ 24,728	\$ 2,933	\$ 76,070	\$ 19,756	\$ -	\$ -	\$ 13,731	\$ 363
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ 60,882	\$ 268,211	\$ 31,809	\$ 825,088	\$ 214,285	\$ -	\$ -	\$ 148,935	\$ 3,932
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ 22,340	\$ 98,416	\$ 11,672	\$ 302,753	\$ 78,628	\$ -	\$ -	\$ 54,649	\$ 1,443
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ 52,683	\$ 232,088	\$ 27,525	\$ 713,966	\$ 185,425	\$ -	\$ -	\$ 128,877	\$ 3,403
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ 649	\$ 2,858	\$ 339	\$ 8,791	\$ 2,283	\$ -	\$ -	\$ 1,587	\$ 42
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ 3,034	\$ 13,367	\$ 1,585	\$ 41,119	\$ 10,679	\$ -	\$ -	\$ 7,422	\$ 196
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ 1,141	\$ 5,027	\$ 596	\$ 15,465	\$ 4,017	\$ -	\$ -	\$ 2,792	\$ 74
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ 4,613	\$ 20,322	\$ 2,410	\$ 62,515	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ 11,285	\$ 298
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ 390	\$ 1,717	\$ 204	\$ 5,281	\$ 1,372	\$ -	\$ -	\$ 953	\$ 25
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 7,917,388	\$ 151,344	\$ 666,733	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 370,232	\$ 9,775
60	Total Plant in Service		\$ 104,055,571	\$ 1,237,185	\$ 5,450,302	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 4,557,904	\$ 323,235

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 1,175,799	\$ -	\$ -	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 88,231	\$ 714,558	\$ -	\$ 155,860	\$ 56,339
62	Total Utility Plant		\$ 105,231,370	\$ -	\$ -	\$ 105,231,370	\$ -	\$ 7,896,489	\$ 63,951,299	\$ -	\$ 13,949,138	\$ 5,042,203
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 25,340,874	\$ -	\$ -	\$ 25,340,874	\$ -	\$ 3,637,880	\$ 13,812,687	\$ -	\$ 5,248,226	\$ 211,646
67	General	GP	\$ 4,679,988	\$ -	\$ -	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 51,328	\$ 2,026,203	\$ -	\$ 156,102	\$ 164,174
68	Retirement WIP	GP	\$ (71,002)	\$ -	\$ -	\$ (71,002)	\$ -	\$ (779)	\$ (30,740)	\$ -	\$ (2,368)	\$ (2,491)
69	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ -	\$ -	\$ 29,949,860	\$ -	\$ 3,688,429	\$ 15,808,150	\$ -	\$ 5,401,960	\$ 373,329
73	Net Utility Plant		\$ 75,281,510	\$ -	\$ -	\$ 75,281,510	\$ -	\$ 4,208,060	\$ 48,143,150	\$ -	\$ 8,547,178	\$ 4,668,874
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 2,536,750	\$ -	\$ -	\$ 2,536,750	\$ -	\$ 77,945	\$ 1,168,483	\$ -	\$ 95,776	\$ 94,673
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (579,170)	\$ -	\$ -	\$ (579,170)	\$ -	\$ (43,461)	\$ (351,974)	\$ -	\$ (76,773)	\$ (27,751)
76	Net Rate Base		\$ 77,239,090	\$ -	\$ -	\$ 77,239,090	\$ -	\$ 4,242,544	\$ 48,959,659	\$ -	\$ 8,566,182	\$ 4,735,795

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Subfunctionalization - Distribution												
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 1,175,799	\$ 13,980	\$ 61,587	\$ 894	\$ 23,176	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ 51,503	\$ 3,652
62	Total Utility Plant		\$ 105,231,370	\$ 1,251,165	\$ 5,511,889	\$ 79,967	\$ 2,074,225	\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ 4,609,407	\$ 326,887
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 25,340,874	\$ 295,301	\$ 1,300,920	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,899	\$ 55,316
67	General	GP	\$ 4,679,988	\$ 89,460	\$ 394,107	\$ 46,740	\$ 1,212,380	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ 218,845	\$ 5,778
68	Retirement WIP	GP	\$ (71,002)	\$ (1,357)	\$ (5,979)	\$ (709)	\$ (18,394)	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ (3,320)	\$ (88)
69	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ 383,404	\$ 1,689,048	\$ 46,031	\$ 1,193,987	\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ 994,424	\$ 61,006
73	Net Utility Plant		\$ 75,281,510	\$ 867,762	\$ 3,822,841	\$ 33,936	\$ 880,238	\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ 3,614,983	\$ 265,881
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 2,536,750	\$ 49,690	\$ 218,905	\$ 70,141	\$ 503,786	\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ 125,986	\$ 9,582
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (579,170)	\$ (6,886)	\$ (30,336)	\$ (440)	\$ (11,416)	\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ (25,369)	\$ (1,799)
76	Net Rate Base		\$ 77,239,090	\$ 910,566	\$ 4,011,411	\$ 103,636	\$ 1,372,608	\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ 3,715,600	\$ 273,663

Meade County RECC

Classification
 of Utility Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Plant												
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,681,956	\$ -	\$ -	\$ 20,681,956	\$ -	\$ -	\$ 20,382,772	\$ -	\$ -	\$ 299,185
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 11,914,708	\$ -	\$ -	\$ 11,914,708	\$ -	\$ -	\$ 11,742,350	\$ -	\$ -	\$ 172,358
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 1,485,228	\$ -	\$ -	\$ 1,485,228	\$ -	\$ -	\$ 1,463,743	\$ -	\$ -	\$ 21,485
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 7,472,173	\$ -	\$ -	\$ 7,472,173	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,472,173	\$ -
34	369 Services	369	\$ 1,886,387	\$ -	\$ -	\$ 1,886,387	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,886,387
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 51,161,875	\$ -	\$ -	\$ 51,161,875	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 33,588,865	\$ -	\$ 7,472,173	\$ 2,379,415
44	Total Trans. & Distr.		\$ 51,161,875	\$ -	\$ -	\$ 51,161,875	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 33,588,865	\$ -	\$ 7,472,173	\$ 2,379,415
General Plant												
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 84,569	\$ -	\$ -	\$ 84,569	\$ -	\$ 3,221	\$ 70,746	\$ -	\$ 5,410	\$ 5,193
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 917,266	\$ -	\$ -	\$ 917,266	\$ -	\$ 34,932	\$ 767,340	\$ -	\$ 58,674	\$ 56,321
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 336,576	\$ -	\$ -	\$ 336,576	\$ -	\$ 12,818	\$ 281,563	\$ -	\$ 21,529	\$ 20,666
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 793,730	\$ -	\$ -	\$ 793,730	\$ -	\$ 30,227	\$ 663,995	\$ -	\$ 50,772	\$ 48,736
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 9,773	\$ -	\$ -	\$ 9,773	\$ -	\$ 372	\$ 8,176	\$ -	\$ 625	\$ 600
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 45,713	\$ -	\$ -	\$ 45,713	\$ -	\$ 1,741	\$ 38,241	\$ -	\$ 2,924	\$ 2,807
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 17,193	\$ -	\$ -	\$ 17,193	\$ -	\$ 655	\$ 14,383	\$ -	\$ 1,100	\$ 1,056
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 69,500	\$ -	\$ -	\$ 69,500	\$ -	\$ 2,647	\$ 58,140	\$ -	\$ 4,446	\$ 4,267
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 5,871	\$ -	\$ -	\$ 5,871	\$ -	\$ 224	\$ 4,911	\$ -	\$ 376	\$ 360
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 2,280,191	\$ -	\$ -	\$ 2,280,191	\$ -	\$ 86,835	\$ 1,907,495	\$ -	\$ 145,855	\$ 140,007
60	Total Plant In Service		\$ 53,442,066	\$ -	\$ -	\$ 53,442,066	\$ -	\$ 7,808,258	\$ 35,496,359	\$ -	\$ 7,618,027	\$ 2,519,422
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 603,880	\$ -	\$ -	\$ 603,880	\$ -	\$ 88,231	\$ 401,099	\$ -	\$ 86,082	\$ 28,469
62	Total Utility Plant		\$ 54,045,947	\$ -	\$ -	\$ 54,045,947	\$ -	\$ 7,896,489	\$ 35,897,458	\$ -	\$ 7,704,109	\$ 2,547,891

Meade County RECC

Classification
 of Utility Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 14,400,685	\$ -	\$ -	\$ 14,400,685	\$ -	\$ 3,637,880	\$ 7,757,247	\$ -	\$ 2,898,595	\$ 106,963
67	General	GP	\$ 1,347,827	\$ -	\$ -	\$ 1,347,827	\$ -	\$ 51,328	\$ 1,127,525	\$ -	\$ 86,215	\$ 82,758
68	Retirement WIP	GP	\$ (20,448)	\$ -	\$ -	\$ (20,448)	\$ -	\$ (779)	\$ (17,106)	\$ -	\$ (1,308)	\$ (1,256)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 15,728,063	\$ -	\$ -	\$ 15,728,063	\$ -	\$ 3,688,429	\$ 8,867,666	\$ -	\$ 2,983,502	\$ 188,466
73	Net Utility Plant		\$ 38,317,884	\$ -	\$ -	\$ 38,317,884	\$ -	\$ 4,208,060	\$ 27,029,792	\$ -	\$ 4,720,607	\$ 2,359,425
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 828,804	\$ -	\$ -	\$ 828,804	\$ -	\$ 77,945	\$ 650,238	\$ -	\$ 52,897	\$ 47,724
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (297,457)	\$ -	\$ -	\$ (297,457)	\$ -	\$ (43,461)	\$ (197,572)	\$ -	\$ (42,402)	\$ (14,023)
76	Net Rate Base		\$ 38,849,230	\$ -	\$ -	\$ 38,849,230	\$ -	\$ 4,242,544	\$ 27,482,458	\$ -	\$ 4,731,102	\$ 2,393,126

Meade County RECC

Classification
 of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ 20,670,142	\$ -	\$ -	\$ 303,403
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ 4,934,755	\$ -	\$ -	\$ 72,434
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ 615,142	\$ -	\$ -	\$ 9,029
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,057,019	\$ -
34	369 Services	369	\$ 1,943,840	\$ -	\$ -	\$ 1,943,840	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,943,840
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 40,475,176	\$ -	\$ -	\$ 40,475,176	\$ -	\$ -	\$ 26,220,040	\$ -	\$ 6,057,019	\$ 2,328,707
44	Total Trans. & Distr.		\$ 40,475,176	\$ -	\$ -	\$ 40,475,176	\$ -	\$ -	\$ 26,220,040	\$ -	\$ 6,057,019	\$ 2,328,707
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 194,981	\$ -	\$ -	\$ 194,981	\$ -	\$ -	\$ 56,387	\$ -	\$ 4,385	\$ 5,108
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 2,114,842	\$ -	\$ -	\$ 2,114,842	\$ -	\$ -	\$ 611,598	\$ -	\$ 47,562	\$ 55,408
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 776,007	\$ -	\$ -	\$ 776,007	\$ -	\$ -	\$ 224,416	\$ -	\$ 17,452	\$ 20,331
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 1,830,017	\$ -	\$ -	\$ 1,830,017	\$ -	\$ -	\$ 529,228	\$ -	\$ 41,156	\$ 47,945
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 22,532	\$ -	\$ -	\$ 22,532	\$ -	\$ -	\$ 6,516	\$ -	\$ 507	\$ 590
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 105,396	\$ -	\$ -	\$ 105,396	\$ -	\$ -	\$ 30,480	\$ -	\$ 2,370	\$ 2,761
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 39,640	\$ -	\$ -	\$ 39,640	\$ -	\$ -	\$ 11,464	\$ -	\$ 891	\$ 1,039
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 160,238	\$ -	\$ -	\$ 160,238	\$ -	\$ -	\$ 46,340	\$ -	\$ 3,604	\$ 4,198
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 13,536	\$ -	\$ -	\$ 13,536	\$ -	\$ -	\$ 3,914	\$ -	\$ 304	\$ 355
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 5,257,190	\$ -	\$ -	\$ 5,257,190	\$ -	\$ -	\$ 1,520,343	\$ -	\$ 118,231	\$ 137,736
60	Total Plant In Service		\$ 45,732,366	\$ -	\$ -	\$ 45,732,366	\$ -	\$ -	\$ 27,740,383	\$ -	\$ 6,175,250	\$ 2,466,442
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 516,763	\$ -	\$ -	\$ 516,763	\$ -	\$ -	\$ 313,459	\$ -	\$ 69,779	\$ 27,870
62	Total Utility Plant		\$ 46,249,129	\$ -	\$ -	\$ 46,249,129	\$ -	\$ -	\$ 28,053,841	\$ -	\$ 6,245,029	\$ 2,494,312

Meade County RECC

Classification
of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 1,943,840	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 40,475,176	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	Total Trans. & Distr.		\$ 40,475,176	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 194,981	\$ 5,613	\$ 24,728	\$ 2,933	\$ 76,070	\$ 19,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 2,114,842	\$ 60,882	\$ 268,211	\$ 31,809	\$ 825,088	\$ 214,285	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 776,007	\$ 22,340	\$ 98,416	\$ 11,672	\$ 302,753	\$ 78,628	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 1,830,017	\$ 52,683	\$ 232,088	\$ 27,525	\$ 713,966	\$ 185,425	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 22,532	\$ 649	\$ 2,858	\$ 339	\$ 8,791	\$ 2,283	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 105,396	\$ 3,034	\$ 13,367	\$ 1,585	\$ 41,119	\$ 10,679	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 39,640	\$ 1,141	\$ 5,027	\$ 596	\$ 15,465	\$ 4,017	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 160,238	\$ 4,613	\$ 20,322	\$ 2,410	\$ 62,515	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 13,536	\$ 390	\$ 1,717	\$ 204	\$ 5,281	\$ 1,372	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 5,257,190	\$ 151,344	\$ 666,733	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	Total Plant In Service		\$ 45,732,366	\$ 1,237,185	\$ 5,450,302	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 516,763	\$ 13,980	\$ 61,587	\$ 894	\$ 23,176	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	Total Utility Plant		\$ 46,249,129	\$ 1,251,165	\$ 5,511,889	\$ 79,967	\$ 2,074,225	\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Classification
 of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 10,105,974	\$ -	\$ -	\$ 10,105,974	\$ -	\$ -	\$ 6,055,439	\$ -	\$ 2,349,631	\$ 104,683
67	General	GP	\$ 3,107,538	\$ -	\$ -	\$ 3,107,538	\$ -	\$ -	\$ 898,679	\$ -	\$ 69,887	\$ 81,416
68	Retirement WIP	GP	\$ (47,146)	\$ -	\$ -	\$ (47,146)	\$ -	\$ -	\$ (13,634)	\$ -	\$ (1,060)	\$ (1,235)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 13,166,367	\$ -	\$ -	\$ 13,166,367	\$ -	\$ -	\$ 6,940,484	\$ -	\$ 2,418,457	\$ 164,864
73	Net Utility Plant		\$ 33,082,763	\$ -	\$ -	\$ 33,082,763	\$ -	\$ -	\$ 21,113,358	\$ -	\$ 3,826,572	\$ 2,309,448
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 1,572,378	\$ -	\$ -	\$ 1,572,378	\$ -	\$ -	\$ 518,246	\$ -	\$ 42,879	\$ 46,949
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (254,545)	\$ -	\$ -	\$ (254,545)	\$ -	\$ -	\$ (154,402)	\$ -	\$ (34,371)	\$ (13,728)
76	Net Rate Base		\$ 34,400,596	\$ -	\$ -	\$ 34,400,596	\$ -	\$ -	\$ 21,477,201	\$ -	\$ 3,835,080	\$ 2,342,669

Meade County RECC

Classification
 of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Subfunctionalization - Distribution												
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 10,105,974	\$ 295,301	\$ 1,300,920	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	General	GP	\$ 3,107,538	\$ 89,460	\$ 394,107	\$ 46,740	\$ 1,212,380	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	Retirement WIP	GP	\$ (47,146)	\$ (1,357)	\$ (5,979)	\$ (709)	\$ (18,394)	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 13,166,367	\$ 383,404	\$ 1,689,048	\$ 46,031	\$ 1,193,987	\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	Net Utility Plant		\$ 33,082,763	\$ 867,762	\$ 3,822,841	\$ 33,936	\$ 880,238	\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 1,572,378	\$ 49,690	\$ 218,905	\$ 70,141	\$ 503,786	\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (254,545)	\$ (6,886)	\$ (30,336)	\$ (440)	\$ (11,416)	\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	Net Rate Base		\$ 34,400,596	\$ 910,566	\$ 4,011,411	\$ 103,636	\$ 1,372,608	\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Classification
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	368 Line Transformers	TRF	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	Total Trans. & Distr.		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	Total Plant in Service		\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	Total Utility Plant		\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Classification
of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,033,438	\$ 47,802
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 419,818	\$ 19,419
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 52,332	\$ 2,421
33	368 Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,923	\$ 228
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,558,808	\$ 232,822
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 118,352	\$ 10,769
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	Total Distribution		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
44	Total Trans. & Distr.		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,731	\$ 363
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 148,935	\$ 3,932
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 54,649	\$ 1,443
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 128,877	\$ 3,403
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,587	\$ 42
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,422	\$ 196
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,792	\$ 74
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,285	\$ 298
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 953	\$ 25
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	General Plant		\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 370,232	\$ 9,775
60	Total Plant In Service		\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,557,904	\$ 323,235
61	CWIP	PLTINS-2	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 51,503	\$ 3,652
62	Total Utility Plant		\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,609,407	\$ 326,887

Meade County RECC

Classification
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	General	GP	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	Retirement WIP	GP	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	Net Utility Plant		\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 135,568	\$ -	\$ -	\$ 135,568	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	Net Rate Base		\$ 3,989,264	\$ -	\$ -	\$ 3,989,264	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Classification
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Subfunctionalization - Distribution												
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,899	\$ 55,316
67	General	GP	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 218,845	\$ 5,778
68	Retirement WIP	GP	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (3,320)	\$ (88)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 994,424	\$ 61,006
73	Net Utility Plant		\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,614,983	\$ 265,881
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 135,568	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 125,986	\$ 9,582
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (25,369)	\$ (1,799)
76	Net Rate Base		\$ 3,989,264	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,715,600	\$ 273,663

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 271,865	\$ -	\$ -	\$ 271,865	\$ -	\$ -	\$ 131,477	\$ -	\$ 30,812	\$ 10,653
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ 134,655	\$ -	\$ 31,557	\$ 10,911
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ 985	\$ -	\$ 231	\$ 80
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 200,473	\$ -	\$ -	\$ 200,473	\$ -	\$ -	\$ 96,951	\$ -	\$ 22,721	\$ 7,856
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ -	\$ -	\$ 752,812	\$ -	\$ -	\$ 364,068	\$ -	\$ 85,320	\$ 29,499
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 283,424	\$ -	\$ -	\$ 283,424	\$ -	\$ 9,320	\$ 246,950	\$ -	\$ -	\$ 20,009
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ 496,443	\$ -	\$ -	\$ 40,225
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ -	\$ 944,832	\$ -	\$ 28,055	\$ 743,393	\$ -	\$ -	\$ 60,234
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ -	\$ -	\$ 1,697,644	\$ -	\$ 28,055	\$ 1,107,461	\$ -	\$ 85,320	\$ 89,733

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution			Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering						
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 271,865	\$ 17,658	\$ 77,791	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,321	\$ 154
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,401	\$ 157
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ 98,471	\$ 18,217	\$ 80,254	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 1
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 200,473	\$ 13,021	\$ 57,363	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,449	\$ 113
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,196	\$ 425
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 283,424	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,238	\$ 908
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,539	\$ 580
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -
84	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110,418	\$ 2,733
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ -	\$ -	\$ 2,557,939	\$ -	\$ 28,055	\$ 1,107,461	\$ -	\$ 85,320	\$ 89,733
122	A&G Labor	GP	\$ 684,524	\$ -	\$ -	\$ 684,524	\$ -	\$ 7,508	\$ 296,365	\$ -	\$ 22,832	\$ 24,013
123	Total Labor		\$ 3,242,463	\$ -	\$ -	\$ 3,242,463	\$ -	\$ 35,562	\$ 1,403,826	\$ -	\$ 108,153	\$ 113,746

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 2,067	\$ 53,613	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158
122	A&G Labor	GP	\$ 684,524	\$ 13,085	\$ 57,645	\$ 6,837	\$ 177,330	\$ 46,055	\$ -	\$ -	\$ 32,010	\$ 845
123	Total Labor		\$ 3,242,463	\$ 61,981	\$ 273,052	\$ 32,383	\$ 839,980	\$ 218,153	\$ -	\$ -	\$ 151,624	\$ 4,003

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 95,551	\$ -	\$ -	\$ 95,551	\$ -	\$ -	\$ 73,163	\$ -	\$ 17,017	\$ 5,370
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 97,860	\$ -	\$ -	\$ 97,860	\$ -	\$ -	\$ 74,932	\$ -	\$ 17,429	\$ 5,500
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 716	\$ -	\$ -	\$ 716	\$ -	\$ -	\$ 548	\$ -	\$ 128	\$ 40
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 70,459	\$ -	\$ -	\$ 70,459	\$ -	\$ -	\$ 53,950	\$ -	\$ 12,549	\$ 3,960
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 264,586	\$ -	\$ -	\$ 264,586	\$ -	\$ -	\$ 202,594	\$ -	\$ 47,122	\$ 14,870
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 156,827	\$ -	\$ -	\$ 156,827	\$ -	\$ 9,320	\$ 137,421	\$ -	\$ -	\$ 10,086
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 296,533	\$ -	\$ -	\$ 296,533	\$ -	\$ -	\$ 276,256	\$ -	\$ -	\$ 20,277
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 472,095	\$ -	\$ -	\$ 472,095	\$ -	\$ 28,055	\$ 413,677	\$ -	\$ -	\$ 30,363
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 736,681	\$ -	\$ -	\$ 736,681	\$ -	\$ 28,055	\$ 616,271	\$ -	\$ 47,122	\$ 45,233

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 736,681	\$ -	\$ -	\$ 736,681	\$ -	\$ 28,055	\$ 616,271	\$ -	\$ 47,122	\$ 45,233
122	A&G Labor	GP	\$ 197,141	\$ -	\$ -	\$ 197,141	\$ -	\$ 7,508	\$ 164,919	\$ -	\$ 12,610	\$ 12,105
123	Total Labor		\$ 933,822	\$ -	\$ -	\$ 933,822	\$ -	\$ 35,562	\$ 781,190	\$ -	\$ 59,733	\$ 57,338

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 172,840	\$ -	\$ -	\$ 172,840	\$ -	\$ -	\$ 58,314	\$ -	\$ 13,795	\$ 5,283
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 79,262	\$ -	\$ -	\$ 79,262	\$ -	\$ -	\$ 59,723	\$ -	\$ 14,128	\$ 5,411
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 580	\$ -	\$ -	\$ 580	\$ -	\$ -	\$ 437	\$ -	\$ 103	\$ 40
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 127,452	\$ -	\$ -	\$ 127,452	\$ -	\$ -	\$ 43,001	\$ -	\$ 10,172	\$ 3,896
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 478,605	\$ -	\$ -	\$ 478,605	\$ -	\$ -	\$ 161,475	\$ -	\$ 38,198	\$ 14,629
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 119,452	\$ -	\$ -	\$ 119,452	\$ -	\$ -	\$ 109,529	\$ -	\$ -	\$ 9,923
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 240,134	\$ -	\$ -	\$ 240,134	\$ -	\$ -	\$ 220,187	\$ -	\$ -	\$ 19,948
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 359,586	\$ -	\$ -	\$ 359,586	\$ -	\$ -	\$ 329,716	\$ -	\$ -	\$ 29,871
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 838,191	\$ -	\$ -	\$ 838,191	\$ -	\$ -	\$ 491,190	\$ -	\$ 38,198	\$ 44,499

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 1,698,486	\$ -	\$ -	\$ 1,698,486	\$ -	\$ -	\$ 491,190	\$ -	\$ 38,198	\$ 44,499
122	A&G Labor	GP	\$ 454,528	\$ -	\$ -	\$ 454,528	\$ -	\$ -	\$ 131,446	\$ -	\$ 10,222	\$ 11,908
123	Total Labor		\$ 2,153,014	\$ -	\$ -	\$ 2,153,014	\$ -	\$ -	\$ 622,637	\$ -	\$ 48,420	\$ 56,408

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 2,067	\$ 53,613	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 1,698,486	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	A&G Labor	GP	\$ 454,528	\$ 13,085	\$ 57,645	\$ 6,837	\$ 177,330	\$ 46,055	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
123	Total Labor		\$ 2,153,014	\$ 61,981	\$ 273,052	\$ 32,383	\$ 839,980	\$ 218,153	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Distribution Operations:												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,321	\$ 154
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,401	\$ 157
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 1
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,449	\$ 113
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,196	\$ 425
Distribution Maintenance:												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,238	\$ 908
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,539	\$ 580
79	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110,418	\$ 2,733
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	A&G Labor	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
123	Total Labor		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	Subfunctionalization - Distribution					Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights		
Customer Accounts:														
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
Customer Service:														
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
Sales:														
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158		
122	A&G Labor	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,010	\$ 845		
123	Total Labor		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 151,624	\$ 4,003		

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	Functionalization			H	I	J	K	L	M
				Prod.	Trans.	Distribution						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance									
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ -	\$ -	\$ 1,459,930	\$ -	\$ 811	\$ 6,285	\$ -	\$ 1,422	\$ 495
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 6,724,289	\$ -	\$ -	\$ 6,724,289	\$ -	\$ 239,627	\$ 3,143,591	\$ -	\$ 261,232	\$ 254,697
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 36,088,611	\$ 29,384,322	\$ -	\$ 6,724,289	\$ -	\$ 239,627	\$ 3,143,591	\$ -	\$ 261,232	\$ 254,697
			\$ 1	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
Administrative & General:												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 883,273	\$ -	\$ -	\$ 883,273	\$ -	\$ 9,687	\$ 382,414	\$ -	\$ 29,462	\$ 30,985
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 179,599	\$ -	\$ -	\$ 179,599	\$ -	\$ 1,970	\$ 77,758	\$ -	\$ 5,991	\$ 6,300
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 35,156	\$ -	\$ -	\$ 35,156	\$ -	\$ 386	\$ 15,221	\$ -	\$ 1,173	\$ 1,233
127	924 - Property Insurance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (7,126)	\$ -	\$ -	\$ (7,126)	\$ -	\$ (78)	\$ (3,085)	\$ -	\$ (238)	\$ (250)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 2,229	\$ -	\$ -	\$ 2,229	\$ -	\$ 24	\$ 965	\$ -	\$ 74	\$ 78
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (36,432)	\$ -	\$ -	\$ (36,432)	\$ -	\$ (400)	\$ (15,773)	\$ -	\$ (1,215)	\$ (1,278)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 460,841	\$ -	\$ -	\$ 460,841	\$ -	\$ 5,054	\$ 199,521	\$ -	\$ 15,371	\$ 16,166
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 153,291	\$ -	\$ -	\$ 153,291	\$ -	\$ 1,681	\$ 66,367	\$ -	\$ 5,113	\$ 5,377
136	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,670,830	\$ -	\$ -	\$ 1,670,830	\$ -	\$ 18,325	\$ 723,387	\$ -	\$ 55,731	\$ 58,613
Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 3,210,897	\$ -	\$ -	\$ 3,210,897	\$ -	\$ 257,886	\$ 1,997,544	\$ -	\$ 451,858	\$ 157,245
144	403.7 - General	GP	\$ 236,128	\$ -	\$ -	\$ 236,128	\$ -	\$ 2,590	\$ 102,232	\$ -	\$ 7,876	\$ 8,283
145	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ -	\$ -	\$ 3,447,025	\$ -	\$ 260,476	\$ 2,099,776	\$ -	\$ 459,734	\$ 165,529

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Subfunctionalization - Distribution												
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 6,724,289	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 338,808	\$ 29,648
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 36,088,611	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 338,808	\$ 29,648
			\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0
Administrative & General:												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 883,273	\$ 16,884	\$ 74,381	\$ 8,822	\$ 228,817	\$ 59,427	\$ -	\$ -	\$ 41,303	\$ 1,091
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 179,599	\$ 3,433	\$ 15,124	\$ 1,794	\$ 46,526	\$ 12,083	\$ -	\$ -	\$ 8,398	\$ 222
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 35,156	\$ 672	\$ 2,961	\$ 351	\$ 9,107	\$ 2,365	\$ -	\$ -	\$ 1,644	\$ 43
127	924 - Property Insurance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (7,126)	\$ (136)	\$ (600)	\$ (71)	\$ (1,846)	\$ (479)	\$ -	\$ -	\$ (333)	\$ (9)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 2,229	\$ 43	\$ 188	\$ 22	\$ 578	\$ 150	\$ -	\$ -	\$ 104	\$ 3
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (36,432)	\$ (696)	\$ (3,068)	\$ (364)	\$ (9,438)	\$ (2,451)	\$ -	\$ -	\$ (1,704)	\$ (45)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 460,841	\$ 8,809	\$ 38,808	\$ 4,603	\$ 119,384	\$ 31,005	\$ -	\$ -	\$ 21,550	\$ 569
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 153,291	\$ 2,930	\$ 12,909	\$ 1,531	\$ 39,711	\$ 10,313	\$ -	\$ -	\$ 7,168	\$ 189
136	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,670,830	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063
Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 3,210,897	\$ 38,266	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 139,863	\$ 10,469
144	403.7 - General	GP	\$ 236,128	\$ 4,514	\$ 19,885	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 11,042	\$ 292
145	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Total System)

Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Property Tax:												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 786,789	\$ -	\$ -	\$ 786,789	\$ -	\$ 59,040	\$ 478,148	\$ -	\$ 104,294	\$ 37,699
Tax - Payroll:												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (3,416)	\$ -	\$ -	\$ (3,416)	\$ -	\$ (37)	\$ (1,479)	\$ -	\$ (114)	\$ (120)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 49,101	\$ -	\$ -	\$ 49,101	\$ -	\$ 539	\$ 21,258	\$ -	\$ 1,638	\$ 1,722
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 45,685	\$ -	\$ -	\$ 45,685	\$ -	\$ 501	\$ 19,779	\$ -	\$ 1,524	\$ 1,603
Debt Service:												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
Other Expenses												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 11,756	\$ -	\$ -	\$ 11,756	\$ -	\$ 658	\$ 7,520	\$ -	\$ 1,336	\$ 729
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 3	\$ -	\$ -	\$ 3	\$ -	\$ 0	\$ 2	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 11,759	\$ -	\$ -	\$ 11,759	\$ -	\$ 658	\$ 7,522	\$ -	\$ 1,336	\$ 730
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 29,364,322	\$ 29,364,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 4,973,749	\$ -	\$ -	\$ 4,973,749	\$ -	\$ 238,815	\$ 3,137,306	\$ -	\$ 259,810	\$ 254,202
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,459,930	\$ -	\$ -	\$ 1,459,930	\$ -	\$ 811	\$ 6,285	\$ -	\$ 1,422	\$ 495
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,670,830	\$ -	\$ -	\$ 1,670,830	\$ -	\$ 18,325	\$ 723,387	\$ -	\$ 55,731	\$ 58,613
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,447,025	\$ -	\$ -	\$ 3,447,025	\$ -	\$ 260,476	\$ 2,099,776	\$ -	\$ 459,734	\$ 165,529
189	Property Tax	Summary	\$ 786,789	\$ -	\$ -	\$ 786,789	\$ -	\$ 59,040	\$ 478,148	\$ -	\$ 104,294	\$ 37,699
190	Tax - Other	Summary	\$ 45,685	\$ -	\$ -	\$ 45,685	\$ -	\$ 501	\$ 19,779	\$ -	\$ 1,524	\$ 1,603
191	Debt Service	Summary	\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
192	Other Expenses	Summary	\$ 11,759	\$ -	\$ -	\$ 11,759	\$ -	\$ 658	\$ 7,522	\$ -	\$ 1,336	\$ 730
193	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 29,364,322	\$ -	\$ 14,839,806	\$ -	\$ 699,090	\$ 7,849,759	\$ -	\$ 1,128,506	\$ 652,478

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 786,789	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444
	Tax - Payroll:											
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (3,416)	\$ (85)	\$ (288)	\$ (34)	\$ (885)	\$ (230)	\$ -	\$ -	\$ (160)	\$ (4)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 49,101	\$ 939	\$ 4,135	\$ 490	\$ 12,720	\$ 3,304	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 61
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 45,685	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 11,756	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 3	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 11,759	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 29,364,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 4,973,749	\$ 132,392	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,368	\$ 29,615
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,459,930	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,670,830	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,447,025	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761
189	Property Tax	Summary	\$ 786,789	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444
190	Tax - Other	Summary	\$ 45,685	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56
191	Debt Service	Summary	\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
192	Other Expenses	Summary	\$ 11,759	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
193	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 240,394	\$ 1,059,035	\$ 236,494	\$ 1,780,554	\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ 708,418	\$ 52,623

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Other Power Supply Expenses:						
10	Regular Tariff Demand	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	\$ 14,116,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	\$ (2,500,500)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Per Books	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Not Applicable	NR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Not Applicable	NR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Not Applicable	MAG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Not Applicable	MAG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	556 - System Control & Load Disp.	PP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	557 - Other Power Supply Exp.	PP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Total Purchased Power Costs		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	Total Production Costs		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Transmission Operations:						
34	560 - Operations Supervision	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	561 - Load Dispatching	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	562 - Station Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	563 - Overhead Line Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	564 - Underground Line Exp.	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	565 - Transmission By Others	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	566 - Miscellaneous	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	567 - Rents	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	Subtotal - Transmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Transmission Maintenance:						
47	568 - Operations Supervision	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	569 - Structures	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	570 - Station Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	571 - Overhead Line Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	564 - Underground Line Exp.	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	566 - Miscellaneous	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	Subtotal - Transmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	Subtotal - Transmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Subtransmission Operations:						
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Subtransmission Maintenance:						
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Distribution Operations:						
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Distribution Maintenance:						
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Customer Accounts:						
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ -	\$ -	0	\$ -	\$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Customer Service:						
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sales:						
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 11,618,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Administrative & General:						
123	920 - Salaries	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Depreciation & Amortization:						
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

**Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Energy Related)**

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Property Tax:						
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Tax - Payroll:						
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Debt Service:						
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Other Expenses						
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Subtransmission Operations:												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Subtransmission Maintenance:												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Operations:												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 154,216	\$ -	\$ -	\$ 154,216	\$ -	\$ -	\$ 118,083	\$ -	\$ 27,466	\$ 8,667
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ 2,136	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ -	\$ 2,136	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 240,981	\$ -	\$ -	\$ 240,981	\$ -	\$ -	\$ 184,519	\$ -	\$ 42,918	\$ 13,543
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,161	\$ -	\$ -	\$ 1,161	\$ -	\$ -	\$ 889	\$ -	\$ 207	\$ 65
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 218,921	\$ -	\$ -	\$ 218,921	\$ -	\$ -	\$ 167,628	\$ -	\$ 38,990	\$ 12,304
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 617,414	\$ -	\$ -	\$ 617,414	\$ -	\$ 2,136	\$ 471,119	\$ -	\$ 109,580	\$ 34,579
Distribution Maintenance:												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 253,322	\$ -	\$ -	\$ 253,322	\$ -	\$ 15,054	\$ 221,976	\$ -	\$ -	\$ 16,293
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ 221,626	\$ -	\$ -	\$ 221,626	\$ -	\$ 221,626	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 1,128,897	\$ -	\$ -	\$ 1,128,897	\$ -	\$ -	\$ 1,051,703	\$ -	\$ -	\$ 77,193
80	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ 1,100	\$ -	\$ -	\$ 1,100	\$ -	\$ -	\$ 1,025	\$ -	\$ -	\$ 75
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ 33,913	\$ -	\$ -	\$ 33,913	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,913	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 1,638,857	\$ -	\$ -	\$ 1,638,857	\$ -	\$ 236,880	\$ 1,274,704	\$ -	\$ 33,913	\$ 93,561
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 2,256,271	\$ -	\$ -	\$ 2,256,271	\$ -	\$ 238,815	\$ 1,745,822	\$ -	\$ 143,493	\$ 128,140

Meade County RECC

**Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 5,376	\$ -	\$ -	\$ 5,376	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 250
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 5,376	\$ -	\$ -	\$ 5,376	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 250
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,261,647	\$ -	\$ -	\$ 2,261,647	\$ -	\$ 239,627	\$ 1,749,352	\$ -	\$ 144,278	\$ 128,390
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 20,009,839	\$ 17,748,192	\$ -	\$ 2,261,647	\$ -	\$ 239,627	\$ 1,749,352	\$ -	\$ 144,278	\$ 128,390
			\$ 1	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
Administrative & General:												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 254,381	\$ -	\$ -	\$ 254,381	\$ -	\$ 9,687	\$ 212,802	\$ -	\$ 16,272	\$ 15,619
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 51,724	\$ -	\$ -	\$ 51,724	\$ -	\$ 1,970	\$ 43,270	\$ -	\$ 3,309	\$ 3,176
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 10,125	\$ -	\$ -	\$ 10,125	\$ -	\$ 386	\$ 8,470	\$ -	\$ 648	\$ 622
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (2,052)	\$ -	\$ -	\$ (2,052)	\$ -	\$ (78)	\$ (1,717)	\$ -	\$ (131)	\$ (126)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 642	\$ -	\$ -	\$ 642	\$ -	\$ 24	\$ 537	\$ -	\$ 41	\$ 39
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (10,492)	\$ -	\$ -	\$ (10,492)	\$ -	\$ (400)	\$ (8,777)	\$ -	\$ (671)	\$ (644)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 132,721	\$ -	\$ -	\$ 132,721	\$ -	\$ 5,054	\$ 111,028	\$ -	\$ 8,490	\$ 8,149
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 44,147	\$ -	\$ -	\$ 44,147	\$ -	\$ 1,681	\$ 36,931	\$ -	\$ 2,824	\$ 2,711
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 481,196	\$ -	\$ -	\$ 481,196	\$ -	\$ 18,325	\$ 402,544	\$ -	\$ 30,780	\$ 29,546

Meade County RECC

**Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Demand Related)**

Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,708,744	\$ -	\$ -	\$ 1,708,744	\$ -	\$ 257,886	\$ 1,121,827	\$ -	\$ 249,561	\$ 79,470
144	403.7 - General	GP	\$ 68,004	\$ -	\$ -	\$ 68,004	\$ -	\$ 2,590	\$ 56,889	\$ -	\$ 4,350	\$ 4,176
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,776,748	\$ -	\$ -	\$ 1,776,748	\$ -	\$ 260,476	\$ 1,178,716	\$ -	\$ 253,911	\$ 83,645
Property Tax:												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 404,088	\$ -	\$ -	\$ 404,088	\$ -	\$ 59,040	\$ 268,396	\$ -	\$ 57,602	\$ 19,050
Tax - Payroll:												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (984)	\$ -	\$ -	\$ (984)	\$ -	\$ (37)	\$ (823)	\$ -	\$ (63)	\$ (60)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 14,141	\$ -	\$ -	\$ 14,141	\$ -	\$ 539	\$ 11,830	\$ -	\$ 905	\$ 868
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 13,157	\$ -	\$ -	\$ 13,157	\$ -	\$ 501	\$ 11,007	\$ -	\$ 842	\$ 808
Debt Service:												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 1,096,533	\$ -	\$ -	\$ 1,096,533	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 67,519
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 1,096,533	\$ -	\$ -	\$ 1,096,533	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 67,519
Other Expenses												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,986	\$ -	\$ -	\$ 5,986	\$ -	\$ 658	\$ 4,222	\$ -	\$ 738	\$ 369
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 2	\$ -	\$ 0	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,988	\$ -	\$ -	\$ 5,988	\$ -	\$ 658	\$ 4,223	\$ -	\$ 738	\$ 369
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 17,748,192	\$ 17,748,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,256,271	\$ -	\$ -	\$ 2,256,271	\$ -	\$ 238,815	\$ 1,745,822	\$ -	\$ 143,493	\$ 128,140
184	Customer Accounts	Summary	\$ 5,376	\$ -	\$ -	\$ 5,376	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 250
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 481,196	\$ -	\$ -	\$ 481,196	\$ -	\$ 18,325	\$ 402,544	\$ -	\$ 30,780	\$ 29,546
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,776,748	\$ -	\$ -	\$ 1,776,748	\$ -	\$ 260,476	\$ 1,178,716	\$ -	\$ 253,911	\$ 83,645
189	Property Tax	Summary	\$ 404,088	\$ -	\$ -	\$ 404,088	\$ -	\$ 59,040	\$ 268,396	\$ -	\$ 57,602	\$ 19,050
190	Tax - Other	Summary	\$ 13,157	\$ -	\$ -	\$ 13,157	\$ -	\$ 501	\$ 11,007	\$ -	\$ 842	\$ 808
191	Debt Service	Summary	\$ 1,096,533	\$ -	\$ -	\$ 1,096,533	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 67,519
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,988	\$ -	\$ -	\$ 5,988	\$ -	\$ 658	\$ 4,223	\$ -	\$ 738	\$ 369
193	Total Expenses		\$ 23,787,549	\$ 17,748,192	\$ -	\$ 6,039,357	\$ -	\$ 699,090	\$ 4,387,666	\$ -	\$ 623,274	\$ 329,327

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Subtransmission Operations:												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Subtransmission Maintenance:												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Operations:												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 278,957	\$ -	\$ -	\$ 278,957	\$ -	\$ -	\$ 94,116	\$ -	\$ 22,264	\$ 8,526
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 195,182	\$ -	\$ -	\$ 195,182	\$ -	\$ -	\$ 147,069	\$ -	\$ 34,790	\$ 13,324
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ 342,895	\$ -	\$ -	\$ 342,895	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ 708	\$ -	\$ 168	\$ 64
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 396,001	\$ -	\$ -	\$ 396,001	\$ -	\$ -	\$ 133,605	\$ -	\$ 31,605	\$ 12,104
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 1,213,977	\$ -	\$ -	\$ 1,213,977	\$ -	\$ -	\$ 375,499	\$ -	\$ 88,827	\$ 34,018
Distribution Maintenance:												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 192,951	\$ -	\$ -	\$ 192,951	\$ -	\$ -	\$ 176,923	\$ -	\$ -	\$ 16,028
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 914,187	\$ -	\$ -	\$ 914,187	\$ -	\$ -	\$ 838,246	\$ -	\$ -	\$ 75,941
80	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ 891	\$ -	\$ -	\$ 891	\$ -	\$ -	\$ 817	\$ -	\$ -	\$ 74
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,490	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 1,135,519	\$ -	\$ -	\$ 1,135,519	\$ -	\$ -	\$ 1,015,985	\$ -	\$ 27,490	\$ 92,043
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 2,349,495	\$ -	\$ -	\$ 2,349,495	\$ -	\$ -	\$ 1,391,484	\$ -	\$ 116,317	\$ 126,062

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Customer Accounts:												
91	901 - Supervision	CAL	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 4,253	\$ -	\$ -	\$ 4,253	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 245
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 245
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 1,394,239	\$ -	\$ 116,953	\$ 126,306
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 1,394,239	\$ -	\$ 116,953	\$ 126,306
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
Administrative & General:												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 586,498	\$ -	\$ -	\$ 586,498	\$ -	\$ -	\$ 169,611	\$ -	\$ 13,190	\$ 15,366
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 119,255	\$ -	\$ -	\$ 119,255	\$ -	\$ -	\$ 34,488	\$ -	\$ 2,682	\$ 3,124
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 23,344	\$ -	\$ -	\$ 23,344	\$ -	\$ -	\$ 6,751	\$ -	\$ 525	\$ 612
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (4,732)	\$ -	\$ -	\$ (4,732)	\$ -	\$ -	\$ (1,368)	\$ -	\$ (106)	\$ (124)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 1,480	\$ -	\$ -	\$ 1,480	\$ -	\$ -	\$ 428	\$ -	\$ 33	\$ 39
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (24,191)	\$ -	\$ -	\$ (24,191)	\$ -	\$ -	\$ (6,996)	\$ -	\$ (544)	\$ (634)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 306,001	\$ -	\$ -	\$ 306,001	\$ -	\$ -	\$ 88,493	\$ -	\$ 6,882	\$ 8,017
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 101,786	\$ -	\$ -	\$ 101,786	\$ -	\$ -	\$ 29,436	\$ -	\$ 2,289	\$ 2,667
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 320,843	\$ -	\$ 24,951	\$ 29,067

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution									
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Customer Accounts:												
91	901 - Supervision	CAL	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ 3,273	\$ 84,893	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 4,253	\$ 114	\$ 503	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,454,081	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Customer Service:												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 4,094,186	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 4,094,186	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
			\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Administrative & General:												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 586,498	\$ 16,884	\$ 74,381	\$ 8,822	\$ 228,817	\$ 59,427	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 119,255	\$ 3,433	\$ 15,124	\$ 1,794	\$ 46,526	\$ 12,083	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 23,344	\$ 672	\$ 2,961	\$ 351	\$ 9,107	\$ 2,365	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (4,732)	\$ (136)	\$ (600)	\$ (71)	\$ (1,846)	\$ (479)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 1,480	\$ 43	\$ 188	\$ 22	\$ 578	\$ 150	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (24,191)	\$ (696)	\$ (3,068)	\$ (364)	\$ (9,438)	\$ (2,451)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 306,001	\$ 8,809	\$ 38,808	\$ 4,603	\$ 119,384	\$ 31,005	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 101,786	\$ 2,930	\$ 12,909	\$ 1,531	\$ 39,711	\$ 10,313	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,109,441	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,351,821	\$ -	\$ -	\$ 1,351,821	\$ -	\$ -	\$ 875,717	\$ -	\$ 202,297	\$ 77,776
144	403.7 - General	GP	\$ 156,790	\$ -	\$ -	\$ 156,790	\$ -	\$ -	\$ 45,343	\$ -	\$ 3,526	\$ 4,108
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 921,060	\$ -	\$ 205,823	\$ 81,884
Property Tax:												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 345,793	\$ -	\$ -	\$ 345,793	\$ -	\$ -	\$ 209,752	\$ -	\$ 46,693	\$ 18,649
Tax - Payroll:												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (2,268)	\$ -	\$ -	\$ (2,268)	\$ -	\$ -	\$ (656)	\$ -	\$ (51)	\$ (59)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 32,603	\$ -	\$ -	\$ 32,603	\$ -	\$ -	\$ 9,429	\$ -	\$ 733	\$ 854
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 30,335	\$ -	\$ -	\$ 30,335	\$ -	\$ -	\$ 8,773	\$ -	\$ 682	\$ 795
Debt Service:												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 66,089
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 66,089
Other Expenses												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,164	\$ -	\$ -	\$ 5,164	\$ -	\$ -	\$ 3,298	\$ -	\$ 598	\$ 361
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,165	\$ -	\$ -	\$ 5,165	\$ -	\$ -	\$ 3,299	\$ -	\$ 598	\$ 361
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,349,495	\$ -	\$ -	\$ 2,349,495	\$ -	\$ -	\$ 1,391,484	\$ -	\$ 116,317	\$ 126,062
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 245
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 320,843	\$ -	\$ 24,951	\$ 29,067
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 921,060	\$ -	\$ 205,823	\$ 81,884
189	Property Tax	Summary	\$ 345,793	\$ -	\$ -	\$ 345,793	\$ -	\$ -	\$ 209,752	\$ -	\$ 46,693	\$ 18,649
190	Tax - Other	Summary	\$ 30,335	\$ -	\$ -	\$ 30,335	\$ -	\$ -	\$ 8,773	\$ -	\$ 682	\$ 795
191	Debt Service	Summary	\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 66,089
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,165	\$ -	\$ -	\$ 5,165	\$ -	\$ -	\$ 3,299	\$ -	\$ 598	\$ 361
193	Total Expenses		\$ 8,039,408	\$ -	\$ -	\$ 8,039,408	\$ -	\$ -	\$ 3,462,093	\$ -	\$ 505,232	\$ 323,151

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	N O P Q R S T U V										
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution										
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
	Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,351,821	\$ 36,266	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ 156,790	\$ 4,514	\$ 19,885	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,508,611	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Property Tax:												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 345,793	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Tax - Payroll:												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (2,288)	\$ (65)	\$ (288)	\$ (34)	\$ (885)	\$ (230)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 32,603	\$ 939	\$ 4,135	\$ 490	\$ 12,720	\$ 3,304	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 30,335	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Debt Service:												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 945,877	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 945,877	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Other Expenses												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,164	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	428.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,165	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,349,495	\$ 132,392	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,454,081	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,109,441	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,508,611	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ 345,793	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ 30,335	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ 945,877	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,165	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 8,039,408	\$ 240,394	\$ 1,059,035	\$ 236,494	\$ 1,780,554	\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Subtransmission Operations:												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Subtransmission Maintenance:												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Operations:												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Maintenance:												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ 49	\$ -	\$ -	\$ 49	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 345,609	\$ -	\$ -	\$ 345,609	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution									
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
Subtransmission Operations:												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Subtransmission Maintenance:												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Distribution Operations:												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,360	\$ 248
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,375	\$ 387
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 40	\$ 2
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,609	\$ 352
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,384	\$ 989
Distribution Maintenance:												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,076	\$ 1,466
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 47,737	\$ 2,208
80	594 - Underground Lines	DIST-OH1	\$ 49	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 47	\$ 2
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,949
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 259,124	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 345,609	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 316,984	\$ 28,626
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,368	\$ 29,615

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E			F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services		
				Prod.	Trans.	Distribution								
Customer Accounts:														
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Customer Service:														
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Sales:														
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Administrative & General:														
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
140	Subtotal - A&G		\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	N O P Q R S T U V										
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution										
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
Customer Accounts:													
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33
Customer Service:													
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Sales:													
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,808	\$ 29,648
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 368,456	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,808	\$ 29,648
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0
Administrative & General:													
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 41,303	\$ 1,091
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,398	\$ 222
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,644	\$ 43
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (333)	\$ (9)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 104	\$ 3
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (1,704)	\$ (45)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,550	\$ 569
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,168	\$ 189
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
Depreciation & Amortization:												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Property Tax:												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Tax - Payroll:												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (184)	\$ -	\$ -	\$ (184)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Debt Service:												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Other Expenses												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 761,041	\$ -	\$ -	\$ 761,041	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization
 of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution									
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 139,863	\$ 10,469
144	403.7 - General	GP	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,042	\$ 292
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444
	Tax - Payroll:											
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (164)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (160)	\$ (4)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 61
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 367,983	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,368	\$ 29,615
184	Customer Accounts	Summary	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761
189	Property Tax	Summary	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444
190	Tax - Other	Summary	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56
191	Debt Service	Summary	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610
192	Other Expenses	Summary	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42
193	Total Expenses		\$ 761,041	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 708,418	\$ 52,623

Service Code Description
 Level 1 Subtransmission Delivery Service
 Level 2 Substation Service
 Level 3 Primary Three Phase Service
 Level 4 Secondary Three Phase Service
 Level 5 Secondary Single Phase Service

Meade County RECC

Summary of Rate Class Billing Units

Line No.	A	B	C	D		E		F		G		H		I		J		K		L	
				TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4								
1	Service Level Code			5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Number of Consumers	28,586	-	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Number of Meters	28,586	-	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Metered kWh Sold	442,655,047	9,628,490	1,047,999	331,194,784	26,478,919	12,118,184	48,310,144	11,089,720	4,907	2,781,900										
5	Unbilled kWh	687,594	14,956	1,628	514,458	41,131	18,824	75,042	17,226	8	4,321										
6	Adjusted kWh Sold	443,342,641	9,643,446	1,049,627	331,709,242	26,520,050	12,137,008	48,385,186	11,106,946	4,915	2,786,221										
7	Metered Demand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Load Mgt. Switches	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Number of Secondary Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	Consumers - Secondary Allocator	1,000,000	-	-	0.926659	0.061360	0.007451	0.004180	0.000280	0.000035	0.000035										
11	Number of Single-Phase Sec. Consumers	28,243	-	-	26,489	1,754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Single-Phase Consumer Allocator	1,000,000	-	-	0.937896	0.062104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Primary System - Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Primary System Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
15	Primary System Weighted Consumers	28,928	-	-	26,489	1,754	426	239	16	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Primary Three-Phase Consumer Allocator	1,000,000	-	-	0.915687	0.060633	0.014726	0.008262	0.000553	0.000069	0.000069										
17	Services - Act. 369 Weighting Factor		3.00	3.00	3.00	3.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
18	Services - Act. 369 Weighted Consumers	86,099	-	-	79,467	5,262	852	478	32	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
19	Account 369 Weighting Factor	1,000,000	-	-	0.922972	0.061116	0.009896	0.005552	0.000372	0.000046	0.000046										
20	Three Phase Customers	343	-	-	-	-	213	120	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
21	Three Phase Customers Allocator	1,000,000	-	-	-	-	0.621898	0.348905	0.023358	0.002920	0.002920										
		90,553																			
		1,430,552,515																			

Meade County RECC

**Determination of Class Demand Contributions for Allocation of Purchased Power Cost
 12 Month Average CP
 @ System Input Voltage**

Line No.		TOTAL SYSTEM	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
			Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Metered kWh Delivered	443,342,641	9,643,446	1,049,627	331,709,242	26,520,050	12,137,008	48,385,186	11,106,946	4,915	2,786,221
2	Loss Factor	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%	5.78%
3	kWh Delivered Adjusted to System Input	470,554,346	10,235,347	1,114,051	352,069,057	28,147,811	12,881,959	51,354,996	11,788,674	5,216	2,957,235
5	Average Demand	53,716	1,168	127	40,191	3,213	1,471	5,862	1,346	1	338
6	Peak Demand	86,536	969	105	67,479	4,725	2,162	8,620	1,979	1	496
7	Less Direct Assigned Power Cost	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Modified CP Demand Before Load Mgt <3>	86,536	969	105	67,479	4,725	2,162	8,620	1,979	1	496
9	System Allocator	1,000,000	0.01120	0.00122	0.77978	0.05460	0.02499	0.09961	0.02287	0.00001	0.00574
10	kWh Delivered at System input - no D.A.	470,554,346	10,235,347	1,114,051	352,069,057	28,147,811	12,881,959	51,354,996	11,788,674	5,216	2,957,235
11	System Allocator	1,000,000	0.02175	0.00237	0.74820	0.05982	0.02738	0.10914	0.02505	0.00001	0.00628

Determination of Unweighted Consumer

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Service Code		5	5	5	5	4	4	4	4	4
2	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Unweighted Consumer Allocator	1.000000	-	-	0.926659	0.061360	0.007451	0.004180	0.000280	0.000035	0.000035
4	Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Consumer Allocator	1.000000	-	-	0.926659	0.061360	0.007451	0.004180	0.000280	0.000035	0.000035
6	Weighting Factor-Secondary and Services		3.00	3.00	3.00	3.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
7	Weighted Consumers-Secondary and Services	86,099	-	-	79,467	5,262	852	478	32	4	4
8	Consumer Allocator- Secondary Services	1.000000	-	-	0.922972	0.061116	0.009896	0.005552	0.000372	0.000046	0.000046
9	Transformer Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	5.04	18.37	59.21	4.73	53.95
10	Transformer Weighted Consumers	32,044	-	-	26,489	1,754	1,074	2,195	474	5	54
11	Transformer Allocator	1.000000	-	-	0.826642	0.054737	0.033501	0.068506	0.014782	0.000148	0.001684
12	Consumers - Single Phase	28,243	-	-	26,489	1,754	-	-	-	-	-
13	Consumers - Single Phase Allocator	1.000000	-	-	0.937896	0.062104	-	-	-	-	-

Determination of Weighted Meter Reading and Billing Allocator

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Service Level Code		5	5	5	5	4	4	4	4	4
2	Number of Meters	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Meter Readings Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
4	Weighted Number of Meters	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Meter Readings Allocation Factor	1.000000	-	-	0.926666	0.061366	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
6	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
7	Billing Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
8	Weighted Billings	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
9	Weighted Billing Allocation Factor	1.000000	-	-	0.926666	0.061366	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
10	Single-Phase Meter Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	-
11	Single-Phase Meters	28,243	-	-	26,489	1,754	-	-	-	-	-
12	Single-Phase Meters Allocation Factor	1.000000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
14	Number of Three Phase Meters	343	-	-	-	-	213	120	8	1	1
15	Three Phase Meter Weighting Factors		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
16	Weighted Number of Three Phase	343	-	-	-	-	213	120	8	1	1
17	Three Phase Weighting Allocator	0.01198	-	-	-	-	0.62190	0.34891	0.02336	0.00292	0.00292

Determination of Consumer Services Allocators

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
			5	5	5	5	4	4	4	4	4
1	Service Level Code										
2	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Customer Services Weighting Factor 1		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
4	Weighted Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Customers Services Allocator 1	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
6	Not Applicable										
7	Number of LM Switches	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Customers Services Allocator 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Customer Services Weighting Factor 3		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
10	Weighted Number of Consumers 3	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
11	Customers Services Allocator 3	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003

Meade County RECC
 Summary of Allocation Factors

Line No.	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Energy -	1.00000	0.02175	0.00237	0.74820	0.05982	0.02738	0.10914	0.02505	0.00001	0.00628
2	Unwind Factors	1.00000	0.02175	0.00237	0.74820	0.05982	0.02738	0.10914	0.02505	0.00001	0.00628
3	Production -	1.00000	0.01120	0.00122	0.77978	0.05460	0.02499	0.09961	0.02287	0.00001	0.00574
4	User Defined	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	User Defined	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	User Defined	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	SubTransmission & Substation All	1.00000	0.01068	0.00116	0.78676	0.05291	0.02422	0.09654	0.02216	0.00001	0.00556
8	Substation W/O Direct	1.00000	0.01068	0.00116	0.78676	0.05291	0.02422	0.09654	0.02216	0.00001	0.00556
9	Demand - Primary MP	1.00000	0.01973	0.00215	0.76838	0.05778	0.02803	0.09714	0.02750	0.00009	0.00921
10	Demand - Primary SP	1.00000	0.02326	0.00253	0.90559	0.06862	-	-	-	-	-
11	Consumers - Primary MP	1.00000	-	-	0.91569	0.06063	0.01473	0.00826	0.00055	0.00007	0.00007
12	Consumers - Primary SP	1.00000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
13	Meters - Three Phase	-	-	-	-	-	0.62190	0.34891	0.02336	0.00292	0.00292
14	Demand - Secondary	1.00000	0.01951	0.00212	0.75951	0.05755	0.02810	0.09580	0.02777	0.00010	0.00954
15	Consumers - Secondary	1.00000	-	-	0.92297	0.06112	0.00990	0.00555	0.00037	0.00005	0.00005
16	Consumer - Transformers	1.00000	-	-	0.82664	0.05474	0.03350	0.06851	0.01478	0.00015	0.00168
17	Meters - Single Phase	1.00000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
18	Metering	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
19	Billing	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
20	Consumer Services 1	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
21	User Defined	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	User Defined	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Security Lights Only	1.00000	1.00000	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Street Lights Only	1.00000	-	1.00000	-	-	-	-	-	-	-

Meade County RECC
Present Revenue Input

Line No.	Item (a)	TOTAL SYSTEM (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts. Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3R (g)	LP Sch. 3S (h)	LP Sch. 3T (i)	LP TOU Sch. 3A (j)	LP Sch. 4 (k)
1	Operating Revenue										
1	Base rate	\$ 46,343,563	\$ 1,261,462	\$ 102,802	\$ 34,437,149	\$ 2,984,861	\$ 1,329,136	\$ 4,764,430	\$ 1,154,874	\$ 2,548	\$ 306,301
2	Unwind Factors	\$ (2,496,622)	\$ (54,306)	\$ (5,911)	\$ (1,867,974)	\$ (149,344)	\$ (68,348)	\$ (272,474)	\$ (62,547)	\$ (28)	\$ (15,690)
3	Unbilled Revenue	\$ 80,814	\$ 2,200	\$ 179	\$ 60,052	\$ 5,205	\$ 2,318	\$ 8,308	\$ 2,014	\$ 4	\$ 534
4	Unbilled Unwind	\$ (3,878)	\$ (84)	\$ (9)	\$ (2,902)	\$ (232)	\$ (106)	\$ (423)	\$ (97)	\$ (0)	\$ (24)
5	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7		\$ 43,923,877	\$ 1,209,271	\$ 97,061	\$ 32,626,325	\$ 2,840,490	\$ 1,263,000	\$ 4,499,841	\$ 1,094,244	\$ 2,524	\$ 291,121
8	Other Revenue - 1 - Forfeited Discounts	\$ 612,431	\$ -	\$ -	\$ 567,514	\$ 37,579	\$ 4,563	\$ 2,560	\$ 171	\$ 21	\$ 21
9	Other Revenue - 2 - Connection Fees	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Other Revenue - 3 - Rent - Pole Attachments	\$ 261,011	\$ 2,891	\$ 315	\$ 215,956	\$ 15,408	\$ 5,793	\$ 15,178	\$ 4,092	\$ 21	\$ 1,357
11	Other Revenue - 4 - Reconnect & Field Con.	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Other Revenue - 5 - Returned Checks	\$ 10,471	\$ -	\$ -	\$ 9,703	\$ 642	\$ 78	\$ 44	\$ 3	\$ 0	\$ 0
13	Other Revenue - 6 - Miscellaneous	\$ 184,028	\$ -	\$ -	\$ 170,531	\$ 11,292	\$ 1,371	\$ 769	\$ 52	\$ 6	\$ 6
14	Other Revenue - 7 - Service Trip	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Other Revenue - 8 - Special Meter Reading	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Other Revenue - 9 - Rent Personal Property	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Subtotal Other Revenue	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	\$ 1,385
18	Total Revenue	\$ 44,991,818	\$ 1,212,162	\$ 97,376	\$ 33,590,030	\$ 2,905,411	\$ 1,274,806	\$ 4,518,392	\$ 1,098,562	\$ 2,574	\$ 292,506

Meade County RECC
Proposed Revenue Input

Line No.	Item (a)	TOTAL SYSTEM (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts. Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3R (g)	LP Sch. 3S (h)	LP Sch. 3T (i)	LP TOU Sch. 3A (j)	LP Sch. 4 (k)
	Operating Revenue										
1	Base rate	\$ 47,304,986	\$ 1,347,596	\$ 112,971	\$ 35,239,291	\$ 3,037,270	\$ 1,335,743	\$ 4,768,087	\$ 1,155,118	\$ 2,579	\$ 306,331
2	Unwind Factors	\$ (2,496,622)	\$ (54,306)	\$ (5,911)	\$ (1,867,974)	\$ (149,344)	\$ (68,348)	\$ (272,474)	\$ (62,547)	\$ (28)	\$ (15,690)
3	Unbilled Revenue	\$ 82,491	\$ 2,245	\$ 183	\$ 61,298	\$ 5,313	\$ 2,366	\$ 8,481	\$ 2,056	\$ 5	\$ 545
4	Unbilled Unwind	\$ (3,878)	\$ (106)	\$ (9)	\$ (2,882)	\$ (250)	\$ (111)	\$ (399)	\$ (97)	\$ (0)	\$ (26)
5	PSC Assessment on Increase	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7		\$ 44,886,977	\$ 1,295,430	\$ 107,234	\$ 33,429,733	\$ 2,892,989	\$ 1,269,650	\$ 4,503,695	\$ 1,094,530	\$ 2,555	\$ 291,161
8	Other Revenue - 1 - Forfeited Discounts	\$ 612,431	\$ -	\$ -	\$ 567,514	\$ 37,579	\$ 4,563	\$ 2,560	\$ 171	\$ 21	\$ 21
9	Other Revenue - 2 - Connection Fees	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Other Revenue - 3 - Rent - Pole Attachments	\$ 261,011	\$ 2,891	\$ 315	\$ 215,956	\$ 15,408	\$ 5,793	\$ 15,178	\$ 4,092	\$ 21	\$ 1,357
11	Other Revenue - 4 - Reconnect & Field Con.	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Other Revenue - 5 - Returned Checks	\$ 10,471	\$ -	\$ -	\$ 9,703	\$ 642	\$ 78	\$ 44	\$ 3	\$ 0	\$ 0
13	Other Revenue - 6 - Miscellaneous	\$ 184,028	\$ -	\$ -	\$ 170,531	\$ 11,292	\$ 1,371	\$ 769	\$ 52	\$ 6	\$ 6
14	Other Revenue - 7 - Service Trip	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Other Revenue - 8 - Special Meter Reading	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Other Revenue - 9 - Rent Personal Property	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Subtotal Other Revenue	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	\$ 1,385
18	Total Revenue	\$ 45,954,918	\$ 1,298,321	\$ 107,549	\$ 34,393,438	\$ 2,957,910	\$ 1,281,456	\$ 4,522,246	\$ 1,098,848	\$ 2,605	\$ 292,546
19	Total Revenue Increase	\$ 963,100	\$ 86,158	\$ 10,173	\$ 803,408	\$ 52,499	\$ 6,650	\$ 3,854	\$ 286	\$ 31	\$ 40
20	PSC Assessment	\$ 1,689	\$ 151	\$ 18	\$ 1,409	\$ 92	\$ 12	\$ 7	\$ 1	\$ 0	\$ 0

Allocation of Production Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatic	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
24	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Depreciation and Amortization											
32	Distribution		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804

Allocation of Production Expenses
Energy Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy	1	\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind	2	\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
24	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Depreciation and Amortization												
32	Distribution	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

Allocation of Production Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand	3	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
24	Subtransmission	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Depreciation and Amortization											
32	Distribution	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802

Allocation of Substation Utility Plant
 Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	7	\$ 7,721,423	\$ 82,437	\$ 8,973	\$ 6,074,913	\$ 408,571	\$ 186,984	\$ 745,428	\$ 171,115	\$ 76	\$ 42,925
3	General Plant	7	\$ 86,835	\$ 927	\$ 101	\$ 68,318	\$ 4,595	\$ 2,103	\$ 8,383	\$ 1,924	\$ 1	\$ 483
4	Plant In Service		\$ 7,808,258	\$ 83,365	\$ 9,074	\$ 6,143,231	\$ 413,166	\$ 189,087	\$ 753,812	\$ 173,039	\$ 77	\$ 43,408
5	CWIP	7	\$ 88,231	\$ 942	\$ 103	\$ 69,417	\$ 4,669	\$ 2,137	\$ 8,518	\$ 1,955	\$ 1	\$ 490
6	Total Utility Plant		\$ 7,896,489	\$ 84,307	\$ 9,176	\$ 6,212,648	\$ 417,835	\$ 191,224	\$ 762,329	\$ 174,995	\$ 77	\$ 43,898
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution	7	\$ 3,637,101	\$ 38,831	\$ 4,227	\$ 2,861,529	\$ 192,454	\$ 88,077	\$ 351,127	\$ 80,602	\$ 36	\$ 20,219
8	General	7	\$ 51,328	\$ 548	\$ 60	\$ 40,383	\$ 2,716	\$ 1,243	\$ 4,955	\$ 1,137	\$ 1	\$ 285
9	Subtotal		\$ 3,688,429	\$ 39,379	\$ 4,286	\$ 2,901,912	\$ 195,170	\$ 89,320	\$ 356,082	\$ 81,740	\$ 36	\$ 20,505
10	Net Utility Plant		\$ 4,208,060	\$ 44,927	\$ 4,890	\$ 3,310,736	\$ 222,665	\$ 101,904	\$ 406,247	\$ 93,255	\$ 41	\$ 23,393
11	Allowance for Working Capital		\$ 77,945	\$ 832	\$ 91	\$ 61,324	\$ 4,124	\$ 1,888	\$ 7,525	\$ 1,727	\$ 1	\$ 433
12	Consumer Deposits		\$ (43,461)	\$ (464)	\$ (51)	\$ (34,193)	\$ (2,300)	\$ (1,052)	\$ (4,196)	\$ (963)	\$ (0)	\$ (242)
13	Net Rate Base		\$ 4,242,544	\$ 45,295	\$ 4,930	\$ 3,337,868	\$ 224,490	\$ 102,739	\$ 409,576	\$ 94,019	\$ 42	\$ 23,585

Allocation of Substation Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	7	\$ 2,136	\$ 23	\$ 2	\$ 1,680	\$ 113	\$ 52	\$ 206	\$ 47	\$ 0	\$ 12
3	Distribution Maintenance	7	\$ 236,680	\$ 2,527	\$ 275	\$ 186,210	\$ 12,524	\$ 5,732	\$ 22,849	\$ 5,245	\$ 2	\$ 1,316
4	Customer Accounts	7	\$ 811	\$ 9	\$ 1	\$ 638	\$ 43	\$ 20	\$ 78	\$ 18	\$ 0	\$ 5
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 239,627	\$ 2,558	\$ 278	\$ 188,529	\$ 12,680	\$ 5,803	\$ 23,134	\$ 5,310	\$ 2	\$ 1,332
8	Administrative & General	7	\$ 18,325	\$ 196	\$ 21	\$ 14,417	\$ 970	\$ 444	\$ 1,769	\$ 406	\$ 0	\$ 102
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	7	\$ 257,886	\$ 2,753	\$ 300	\$ 202,895	\$ 13,646	\$ 6,245	\$ 24,896	\$ 5,715	\$ 3	\$ 1,434
10	General	7	\$ 2,590	\$ 28	\$ 3	\$ 2,038	\$ 137	\$ 63	\$ 250	\$ 57	\$ 0	\$ 14
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 260,476	\$ 2,781	\$ 303	\$ 204,932	\$ 13,783	\$ 6,308	\$ 25,146	\$ 5,772	\$ 3	\$ 1,448
12	Taxes	PLTINS	\$ 59,541	\$ 636	\$ 69	\$ 46,845	\$ 3,151	\$ 1,442	\$ 5,748	\$ 1,319	\$ 1	\$ 331
13	Debt Service	Rate Base	\$ 120,463	\$ 1,286	\$ 140	\$ 94,776	\$ 6,374	\$ 2,917	\$ 11,630	\$ 2,670	\$ 1	\$ 670
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 658	\$ 7	\$ 1	\$ 517	\$ 35	\$ 16	\$ 63	\$ 15	\$ 0	\$ 4
16	426.01 Donations	7	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	7	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	7	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 180,662	\$ 1,929	\$ 210	\$ 142,138	\$ 9,560	\$ 4,375	\$ 17,441	\$ 4,004	\$ 2	\$ 1,004
25	Total Expenses		\$ 699,090	\$ 7,464	\$ 812	\$ 550,016	\$ 36,992	\$ 16,929	\$ 67,490	\$ 15,493	\$ 7	\$ 3,886

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 59,808,904	\$ 662,726	\$ 72,133	\$ 49,482,351	\$ 3,530,625	\$ 1,327,654	\$ 3,479,318	\$ 938,128	\$ 4,823	\$ 311,146
3	General Plant		\$ 3,427,838	\$ 37,636	\$ 4,096	\$ 2,838,757	\$ 202,401	\$ 75,858	\$ 197,847	\$ 53,293	\$ 276	\$ 17,672
4	Plant In Service		\$ 63,236,742	\$ 700,362	\$ 76,230	\$ 52,321,108	\$ 3,733,027	\$ 1,403,512	\$ 3,677,165	\$ 991,422	\$ 5,099	\$ 328,818
5	CWIP		\$ 714,558	\$ 7,914	\$ 861	\$ 591,214	\$ 42,182	\$ 15,859	\$ 41,551	\$ 11,203	\$ 58	\$ 3,716
6	Total Utility Plant		\$ 63,951,299	\$ 708,276	\$ 77,091	\$ 52,912,322	\$ 3,775,209	\$ 1,419,371	\$ 3,718,716	\$ 1,002,624	\$ 5,156	\$ 332,534
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution		\$ 13,781,946	\$ 152,717	\$ 16,622	\$ 11,402,343	\$ 813,572	\$ 305,937	\$ 801,764	\$ 216,180	\$ 1,111	\$ 71,700
8	General		\$ 2,026,203	\$ 22,247	\$ 2,421	\$ 1,677,997	\$ 119,640	\$ 44,840	\$ 116,948	\$ 31,502	\$ 163	\$ 10,446
9	Subtotal		\$ 15,808,150	\$ 174,964	\$ 19,044	\$ 13,080,339	\$ 933,212	\$ 350,777	\$ 918,712	\$ 247,682	\$ 1,274	\$ 82,146
10	Net Utility Plant		\$ 48,143,150	\$ 533,312	\$ 58,048	\$ 39,831,983	\$ 2,841,997	\$ 1,068,594	\$ 2,800,004	\$ 754,943	\$ 3,882	\$ 250,388
11	Allowance for Working Capital		\$ 1,168,483	\$ 12,830	\$ 1,396	\$ 967,676	\$ 68,995	\$ 25,859	\$ 67,443	\$ 18,167	\$ 94	\$ 6,024
12	Consumer Deposits		\$ (351,974)	\$ (3,898)	\$ (424)	\$ (291,218)	\$ (20,778)	\$ (7,812)	\$ (20,467)	\$ (5,518)	\$ (28)	\$ (1,830)
13	Net Rate Base		\$ 48,959,659	\$ 542,244	\$ 59,020	\$ 40,508,441	\$ 2,890,213	\$ 1,086,641	\$ 2,846,980	\$ 767,591	\$ 3,948	\$ 254,582

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	9	\$ 33,588,865	\$ 662,726	\$ 72,133	\$ 25,472,995	\$ 1,940,818	\$ 941,532	\$ 3,262,690	\$ 923,626	\$ 3,010	\$ 309,333
3	General Plant	9	\$ 1,907,495	\$ 37,636	\$ 4,096	\$ 1,446,599	\$ 110,218	\$ 53,469	\$ 185,287	\$ 52,452	\$ 171	\$ 17,567
4	Plant In Service		\$ 35,496,359	\$ 700,362	\$ 76,230	\$ 26,919,594	\$ 2,051,036	\$ 995,001	\$ 3,447,977	\$ 976,078	\$ 3,181	\$ 326,900
5	CWIP	9	\$ 401,099	\$ 7,914	\$ 861	\$ 304,184	\$ 23,176	\$ 11,243	\$ 38,961	\$ 11,029	\$ 36	\$ 3,694
6	Total Utility Plant		\$ 35,897,458	\$ 708,276	\$ 77,091	\$ 27,223,778	\$ 2,074,212	\$ 1,006,244	\$ 3,486,938	\$ 987,108	\$ 3,217	\$ 330,594
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	9	\$ 7,740,141	\$ 152,717	\$ 16,622	\$ 5,869,939	\$ 447,238	\$ 216,964	\$ 751,847	\$ 212,838	\$ 694	\$ 71,282
8	General	9	\$ 1,127,525	\$ 22,247	\$ 2,421	\$ 855,088	\$ 65,150	\$ 31,606	\$ 109,523	\$ 31,005	\$ 101	\$ 10,384
9	Subtotal		\$ 8,867,666	\$ 174,964	\$ 19,044	\$ 6,725,027	\$ 512,388	\$ 248,570	\$ 861,370	\$ 243,843	\$ 795	\$ 81,666
10	Net Utility Plant		\$ 27,029,792	\$ 533,312	\$ 58,048	\$ 20,498,751	\$ 1,561,824	\$ 757,674	\$ 2,625,568	\$ 743,265	\$ 2,422	\$ 248,928
11	Allowance for Working Capital		\$ 650,238	\$ 12,830	\$ 1,396	\$ 493,125	\$ 37,572	\$ 18,227	\$ 63,162	\$ 17,880	\$ 58	\$ 5,988
12	Consumer Deposits		\$ (197,572)	\$ (3,898)	\$ (424)	\$ (149,834)	\$ (11,416)	\$ (5,538)	\$ (19,191)	\$ (5,433)	\$ (18)	\$ (1,820)
13	Net Rate Base		\$ 27,482,458	\$ 542,244	\$ 59,020	\$ 20,842,042	\$ 1,587,980	\$ 770,363	\$ 2,669,538	\$ 755,712	\$ 2,463	\$ 253,097

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	11	\$ 26,220,040	\$ -	\$ -	\$ 24,009,355	\$ 1,589,807	\$ 386,122	\$ 216,627	\$ 14,502	\$ 1,813	\$ 1,813
3	General Plant	11	\$ 1,520,343	\$ -	\$ -	\$ 1,392,159	\$ 92,183	\$ 22,389	\$ 12,561	\$ 841	\$ 105	\$ 105
4	Plant In Service		\$ 27,740,383	\$ -	\$ -	\$ 25,401,514	\$ 1,681,991	\$ 408,511	\$ 229,188	\$ 15,343	\$ 1,918	\$ 1,918
5	CWIP	11	\$ 313,459	\$ -	\$ -	\$ 287,030	\$ 19,006	\$ 4,616	\$ 2,590	\$ 173	\$ 22	\$ 22
6	Total Utility Plant		\$ 28,053,841	\$ -	\$ -	\$ 25,688,544	\$ 1,700,997	\$ 413,127	\$ 231,778	\$ 15,517	\$ 1,940	\$ 1,940
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	11	\$ 6,041,805	\$ -	\$ -	\$ 5,532,404	\$ 366,335	\$ 88,973	\$ 49,917	\$ 3,342	\$ 418	\$ 418
8	General	11	\$ 898,679	\$ -	\$ -	\$ 822,909	\$ 54,490	\$ 13,234	\$ 7,425	\$ 497	\$ 62	\$ 62
9	Subtotal		\$ 6,940,484	\$ -	\$ -	\$ 6,355,312	\$ 420,824	\$ 102,207	\$ 57,342	\$ 3,839	\$ 480	\$ 480
10	Net Utility Plant		\$ 21,113,358	\$ -	\$ -	\$ 19,333,232	\$ 1,280,172	\$ 310,920	\$ 174,436	\$ 11,678	\$ 1,460	\$ 1,460
11	Allowance for Working Capital		\$ 518,246	\$ -	\$ -	\$ 474,551	\$ 31,423	\$ 7,632	\$ 4,282	\$ 287	\$ 36	\$ 36
12	Consumer Deposits		\$ (154,402)	\$ -	\$ -	\$ (141,384)	\$ (9,362)	\$ (2,274)	\$ (1,276)	\$ (85)	\$ (11)	\$ (11)
13	Net Rate Base		\$ 21,477,201	\$ -	\$ -	\$ 19,666,399	\$ 1,302,233	\$ 316,278	\$ 177,442	\$ 11,879	\$ 1,485	\$ 1,485

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 846,617	\$ 9,295	\$ 1,012	\$ 701,125	\$ 49,990	\$ 18,736	\$ 48,865	\$ 13,163	\$ 68	\$ 4,365
3	Distribution Maintenance		\$ 2,290,689	\$ 25,151	\$ 2,737	\$ 1,897,030	\$ 135,257	\$ 50,693	\$ 132,214	\$ 35,614	\$ 184	\$ 11,810
4	Customer Accounts		\$ 6,285	\$ 70	\$ 8	\$ 5,200	\$ 371	\$ 140	\$ 366	\$ 99	\$ 1	\$ 33
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 3,143,591	\$ 34,516	\$ 3,757	\$ 2,603,354	\$ 185,618	\$ 69,568	\$ 181,444	\$ 48,875	\$ 253	\$ 16,207
8	Administrative & General		\$ 723,387	\$ 7,942	\$ 864	\$ 599,071	\$ 42,713	\$ 16,009	\$ 41,752	\$ 11,247	\$ 58	\$ 3,729
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution		\$ 1,997,544	\$ 22,134	\$ 2,409	\$ 1,652,650	\$ 117,919	\$ 44,342	\$ 116,205	\$ 31,332	\$ 161	\$ 10,392
10	General		\$ 102,232	\$ 1,122	\$ 122	\$ 84,663	\$ 6,036	\$ 2,262	\$ 5,901	\$ 1,589	\$ 8	\$ 527
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 2,099,776	\$ 23,257	\$ 2,531	\$ 1,737,313	\$ 123,955	\$ 46,604	\$ 122,106	\$ 32,922	\$ 169	\$ 10,919
12	Taxes		\$ 497,927	\$ 5,513	\$ 600	\$ 411,993	\$ 29,394	\$ 11,050	\$ 28,946	\$ 7,804	\$ 40	\$ 2,588
13	Debt Service		\$ 1,377,556	\$ 15,260	\$ 1,661	\$ 1,139,741	\$ 81,320	\$ 30,577	\$ 80,119	\$ 21,602	\$ 111	\$ 7,165
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 7,520	\$ 83	\$ 9	\$ 6,222	\$ 444	\$ 167	\$ 437	\$ 118	\$ 1	\$ 39
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 1,883,005	\$ 20,856	\$ 2,270	\$ 1,557,958	\$ 111,158	\$ 41,793	\$ 109,502	\$ 29,524	\$ 152	\$ 9,792
25	Total Expenses		\$ 7,849,759	\$ 86,571	\$ 9,423	\$ 6,497,696	\$ 463,444	\$ 173,975	\$ 454,804	\$ 122,567	\$ 633	\$ 40,647

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
 Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	9	\$ 471,119	\$ 9,295	\$ 1,012	\$ 357,285	\$ 27,222	\$ 13,206	\$ 45,763	\$ 12,955	\$ 42	\$ 4,339
3	Distribution Maintenance	9	\$ 1,274,704	\$ 25,151	\$ 2,737	\$ 966,705	\$ 73,654	\$ 35,731	\$ 123,820	\$ 35,052	\$ 114	\$ 11,739
4	Customer Accounts	9	\$ 3,530	\$ 70	\$ 8	\$ 2,677	\$ 204	\$ 99	\$ 343	\$ 97	\$ 0	\$ 33
5	Customer Service	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 1,749,352	\$ 34,516	\$ 3,757	\$ 1,326,667	\$ 101,080	\$ 49,036	\$ 169,925	\$ 48,104	\$ 157	\$ 16,110
8	Administrative & General	9	\$ 402,544	\$ 7,942	\$ 864	\$ 305,280	\$ 23,260	\$ 11,284	\$ 39,102	\$ 11,069	\$ 36	\$ 3,707
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	9	\$ 1,121,827	\$ 22,134	\$ 2,409	\$ 850,767	\$ 64,821	\$ 31,446	\$ 108,970	\$ 30,848	\$ 101	\$ 10,331
10	General	9	\$ 56,889	\$ 1,122	\$ 122	\$ 43,143	\$ 3,287	\$ 1,595	\$ 5,526	\$ 1,564	\$ 5	\$ 524
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,178,716	\$ 23,257	\$ 2,531	\$ 893,910	\$ 68,108	\$ 33,041	\$ 114,496	\$ 32,412	\$ 106	\$ 10,855
12	Taxes	PLTINS	\$ 279,403	\$ 5,513	\$ 600	\$ 211,893	\$ 16,144	\$ 7,832	\$ 27,140	\$ 7,683	\$ 25	\$ 2,573
13	Debt Service	Rate Base	\$ 773,428	\$ 15,260	\$ 1,661	\$ 586,549	\$ 44,690	\$ 21,680	\$ 75,128	\$ 21,268	\$ 69	\$ 7,123
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	9	\$ 4,222	\$ 83	\$ 9	\$ 3,202	\$ 244	\$ 118	\$ 410	\$ 116	\$ 0	\$ 39
16	426.01 Donations	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	9	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 1,057,054	\$ 20,856	\$ 2,270	\$ 801,645	\$ 61,078	\$ 29,630	\$ 102,678	\$ 29,067	\$ 95	\$ 9,735
25	Total Expenses		\$ 4,387,666	\$ 86,571	\$ 9,423	\$ 3,327,502	\$ 253,526	\$ 122,991	\$ 426,201	\$ 120,652	\$ 393	\$ 40,408

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	11	\$ 375,499	\$ -	\$ -	\$ 343,839	\$ 22,768	\$ 5,530	\$ 3,102	\$ 208	\$ 26	\$ 26
3	Distribution Maintenance	11	\$ 1,015,985	\$ -	\$ -	\$ 930,325	\$ 61,603	\$ 14,962	\$ 8,394	\$ 562	\$ 70	\$ 70
4	Customer Accounts	11	\$ 2,755	\$ -	\$ -	\$ 2,523	\$ 167	\$ 41	\$ 23	\$ 2	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 1,394,239	\$ -	\$ -	\$ 1,276,687	\$ 84,537	\$ 20,532	\$ 11,519	\$ 771	\$ 96	\$ 96
8	Administrative & General	11	\$ 320,843	\$ -	\$ -	\$ 293,791	\$ 19,454	\$ 4,725	\$ 2,651	\$ 177	\$ 22	\$ 22
Depreciation and Amortization												
9	Distribution	11	\$ 875,717	\$ -	\$ -	\$ 801,883	\$ 53,098	\$ 12,896	\$ 7,235	\$ 484	\$ 61	\$ 61
10	General	11	\$ 45,343	\$ -	\$ -	\$ 41,520	\$ 2,749	\$ 668	\$ 375	\$ 25	\$ 3	\$ 3
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 921,060	\$ -	\$ -	\$ 843,403	\$ 55,847	\$ 13,564	\$ 7,610	\$ 509	\$ 64	\$ 64
12	Taxes	PLTINS	\$ 218,524	\$ -	\$ -	\$ 200,099.96	\$ 13,249.85	\$ 3,218.04	\$ 1,805.42	\$ 120.87	\$ 15.11	\$ 15.11
13	Debt Service	Rate Base	\$ 604,128	\$ -	\$ -	\$ 553,192.07	\$ 36,630.26	\$ 8,896.52	\$ 4,991.24	\$ 334.14	\$ 41.77	\$ 41.77
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 3,298	\$ -	\$ -	\$ 3,019.99	\$ 199.97	\$ 48.57	\$ 27.25	\$ 1.82	\$ 0.23	\$ 0.23
16	426.01 Donations	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	11	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 825,951	\$ -	\$ -	\$ 756,313	\$ 50,080	\$ 12,163	\$ 6,824	\$ 457	\$ 57	\$ 57
25	Total Expenses		\$ 3,462,093	\$ -	\$ -	\$ 3,170,194	\$ 209,918	\$ 50,984	\$ 28,603	\$ 1,915	\$ 239	\$ 239

Allocation of Transformers Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Transformers Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 13,529,192	\$ 145,748	\$ 15,864	\$ 10,682,176	\$ 761,602	\$ 412,916	\$ 1,130,770	\$ 297,041	\$ 1,629	\$ 81,447
3	General Plant		\$ 264,086	\$ 2,845	\$ 310	\$ 208,513	\$ 14,866	\$ 8,060	\$ 22,072	\$ 5,798	\$ 32	\$ 1,590
4	Plant In Service		\$ 13,793,278	\$ 148,592	\$ 16,173	\$ 10,890,688	\$ 776,468	\$ 420,976	\$ 1,152,843	\$ 302,839	\$ 1,661	\$ 83,036
5	CWIP		\$ 155,860	\$ 1,679	\$ 183	\$ 123,062	\$ 8,774	\$ 4,757	\$ 13,027	\$ 3,422	\$ 19	\$ 938
6	Total Utility Plant		\$ 13,949,138	\$ 150,272	\$ 16,356	\$ 11,013,750	\$ 785,242	\$ 425,733	\$ 1,165,869	\$ 306,261	\$ 1,680	\$ 83,975
Accumulated Depreciation												
7	Distribution		\$ 5,245,858	\$ 56,513	\$ 6,151	\$ 4,141,946	\$ 295,306	\$ 160,106	\$ 438,449	\$ 115,176	\$ 632	\$ 31,580
8	General		\$ 156,102	\$ 1,682	\$ 183	\$ 123,252	\$ 8,787	\$ 4,764	\$ 13,047	\$ 3,427	\$ 19	\$ 940
9	Subtotal		\$ 5,401,960	\$ 58,194	\$ 6,334	\$ 4,265,198	\$ 304,094	\$ 164,870	\$ 451,496	\$ 118,603	\$ 650	\$ 32,520
10	Net Utility Plant		\$ 8,547,178	\$ 92,077	\$ 10,022	\$ 6,748,552	\$ 481,148	\$ 260,863	\$ 714,373	\$ 187,658	\$ 1,029	\$ 51,455
11	Allowance for Working Capital		\$ 95,776	\$ 1,032	\$ 112	\$ 75,622	\$ 5,392	\$ 2,923	\$ 8,005	\$ 2,103	\$ 12	\$ 577
12	Consumer Deposits		\$ (76,773)	\$ (827)	\$ (90)	\$ (60,617)	\$ (4,322)	\$ (2,343)	\$ (6,417)	\$ (1,686)	\$ (9)	\$ (462)
13	Net Rate Base		\$ 8,566,182	\$ 92,282	\$ 10,044	\$ 6,763,557	\$ 482,218	\$ 261,443	\$ 715,962	\$ 188,075	\$ 1,031	\$ 51,569

Allocation of Transformers Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	14	\$ 7,472,173	\$ 145,748	\$ 15,864	\$ 5,675,188	\$ 430,058	\$ 209,998	\$ 715,828	\$ 207,505	\$ 735	\$ 71,249
3	General Plant	14	\$ 145,855	\$ 2,845	\$ 310	\$ 110,778	\$ 8,395	\$ 4,099	\$ 13,973	\$ 4,050	\$ 14	\$ 1,391
4	Plant In Service		\$ 7,618,027	\$ 148,592	\$ 16,173	\$ 5,785,966	\$ 438,453	\$ 214,097	\$ 729,800	\$ 211,556	\$ 749	\$ 72,640
5	CWIP	14	\$ 86,082	\$ 1,679	\$ 183	\$ 65,380	\$ 4,954	\$ 2,419	\$ 8,247	\$ 2,391	\$ 8	\$ 821
6	Total Utility Plant		\$ 7,704,109	\$ 150,272	\$ 16,356	\$ 5,851,346	\$ 443,407	\$ 216,517	\$ 738,047	\$ 213,946	\$ 758	\$ 73,460
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	14	\$ 2,897,287	\$ 56,513	\$ 6,151	\$ 2,200,518	\$ 166,752	\$ 81,425	\$ 277,558	\$ 80,459	\$ 285	\$ 27,626
8	General	14	\$ 86,215	\$ 1,682	\$ 183	\$ 65,481	\$ 4,962	\$ 2,423	\$ 8,259	\$ 2,394	\$ 8	\$ 822
9	Subtotal		\$ 2,983,502	\$ 58,194	\$ 6,334	\$ 2,265,999	\$ 171,715	\$ 83,848	\$ 285,817	\$ 82,853	\$ 293	\$ 28,448
10	Net Utility Plant		\$ 4,720,607	\$ 92,077	\$ 10,022	\$ 3,585,347	\$ 271,693	\$ 132,668	\$ 452,230	\$ 131,093	\$ 464	\$ 45,012
11	Allowance for Working Capital		\$ 52,897	\$ 1,032	\$ 112	\$ 40,176	\$ 3,044	\$ 1,487	\$ 5,068	\$ 1,469	\$ 5	\$ 504
12	Consumer Deposits		\$ (42,402)	\$ (827)	\$ (90)	\$ (32,205)	\$ (2,440)	\$ (1,192)	\$ (4,062)	\$ (1,178)	\$ (4)	\$ (404)
13	Net Rate Base		\$ 4,731,102	\$ 92,282	\$ 10,044	\$ 3,593,318	\$ 272,297	\$ 132,963	\$ 453,235	\$ 131,385	\$ 465	\$ 45,112

Allocation of Transformers Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	16	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ 5,006,988	\$ 331,544	\$ 202,918	\$ 414,943	\$ 89,536	\$ 894	\$ 10,198
3	General Plant	16	\$ 118,231	\$ -	\$ -	\$ 97,735	\$ 6,472	\$ 3,961	\$ 8,100	\$ 1,748	\$ 17	\$ 199
4	Plant In Service		\$ 6,175,250	\$ -	\$ -	\$ 5,104,722	\$ 338,015	\$ 206,879	\$ 423,042	\$ 91,283	\$ 912	\$ 10,397
5	CWIP	16	\$ 69,779	\$ -	\$ -	\$ 57,682	\$ 3,819	\$ 2,338	\$ 4,780	\$ 1,031	\$ 10	\$ 117
6	Total Utility Plant		\$ 6,245,029	\$ -	\$ -	\$ 5,162,404	\$ 341,835	\$ 209,217	\$ 427,822	\$ 92,315	\$ 922	\$ 10,514
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	16	\$ 2,348,571	\$ -	\$ -	\$ 1,941,427	\$ 128,554	\$ 78,680	\$ 160,891	\$ 34,717	\$ 347	\$ 3,954
8	General	16	\$ 69,887	\$ -	\$ -	\$ 57,771	\$ 3,825	\$ 2,341	\$ 4,788	\$ 1,033	\$ 10	\$ 118
9	Subtotal		\$ 2,418,457	\$ -	\$ -	\$ 1,999,199	\$ 132,379	\$ 81,022	\$ 165,679	\$ 35,750	\$ 357	\$ 4,072
10	Net Utility Plant		\$ 3,826,572	\$ -	\$ -	\$ 3,163,206	\$ 209,455	\$ 128,195	\$ 262,143	\$ 56,565	\$ 565	\$ 6,442
11	Allowance for Working Capital		\$ 42,879	\$ -	\$ -	\$ 35,446	\$ 2,347	\$ 1,437	\$ 2,937	\$ 634	\$ 6	\$ 72
12	Consumer Deposits		\$ (34,371)	\$ -	\$ -	\$ (28,413)	\$ (1,881)	\$ (1,151)	\$ (2,355)	\$ (508)	\$ (5)	\$ (58)
13	Net Rate Base		\$ 3,835,080	\$ -	\$ -	\$ 3,170,238	\$ 209,921	\$ 128,480	\$ 262,726	\$ 56,691	\$ 566	\$ 6,457

Allocation of Transformers Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 198,407	\$ 2,137	\$ 233	\$ 156,655	\$ 11,169	\$ 6,055	\$ 16,583	\$ 4,356	\$ 24	\$ 1,194
3	Distribution Maintenance		\$ 61,403	\$ 661	\$ 72	\$ 48,481	\$ 3,457	\$ 1,874	\$ 5,132	\$ 1,348	\$ 7	\$ 370
4	Customer Accounts		\$ 1,422	\$ 15	\$ 2	\$ 1,123	\$ 80	\$ 43	\$ 119	\$ 31	\$ 0	\$ 9
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 261,232	\$ 2,814	\$ 306	\$ 206,259	\$ 14,706	\$ 7,973	\$ 21,834	\$ 5,735	\$ 31	\$ 1,573
8	Administrative & General		\$ 55,731	\$ 600	\$ 65	\$ 44,003	\$ 3,137	\$ 1,701	\$ 4,658	\$ 1,224	\$ 7	\$ 336
Depreciation and Amortization												
9	Distribution		\$ 451,858	\$ 4,868	\$ 530	\$ 356,772	\$ 25,437	\$ 13,791	\$ 37,766	\$ 9,921	\$ 54	\$ 2,720
10	General		\$ 7,876	\$ 85	\$ 9	\$ 6,219	\$ 443	\$ 240	\$ 658	\$ 173	\$ 1	\$ 47
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 459,734	\$ 4,953	\$ 539	\$ 362,990	\$ 25,880	\$ 14,031	\$ 38,425	\$ 10,094	\$ 55	\$ 2,768
12	Taxes		\$ 105,818	\$ 1,140	\$ 124	\$ 83,550	\$ 5,957	\$ 3,230	\$ 8,844	\$ 2,323	\$ 13	\$ 637
13	Debt Service		\$ 244,655	\$ 2,636	\$ 287	\$ 193,171	\$ 13,772	\$ 7,467	\$ 20,448	\$ 5,372	\$ 29	\$ 1,473
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 1,336	\$ 14	\$ 2	\$ 1,055	\$ 75	\$ 41	\$ 112	\$ 29	\$ 0	\$ 8
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426 - Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 351,809	\$ 3,790	\$ 413	\$ 277,776	\$ 19,804	\$ 10,737	\$ 29,404	\$ 7,724	\$ 42	\$ 2,118
25	Total Expenses		\$ 1,128,506	\$ 12,157	\$ 1,323	\$ 891,029	\$ 63,527	\$ 34,442	\$ 94,321	\$ 24,777	\$ 136	\$ 6,794

Allocation of Transformers Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	14	\$ 109,580	\$ 2,137	\$ 233	\$ 83,227	\$ 6,307	\$ 3,080	\$ 10,498	\$ 3,043	\$ 11	\$ 1,045
3	Distribution Maintenance	14	\$ 33,913	\$ 661	\$ 72	\$ 25,757	\$ 1,952	\$ 953	\$ 3,249	\$ 942	\$ 3	\$ 323
4	Customer Accounts	14	\$ 785	\$ 15	\$ 2	\$ 596	\$ 45	\$ 22	\$ 75	\$ 22	\$ 0	\$ 7
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 144,278	\$ 2,814	\$ 306	\$ 109,581	\$ 8,304	\$ 4,055	\$ 13,822	\$ 4,007	\$ 14	\$ 1,376
8	Administrative & General	14	\$ 30,780	\$ 600	\$ 65	\$ 23,378	\$ 1,772	\$ 865	\$ 2,949	\$ 855	\$ 3	\$ 293
Depreciation and Amortization												
9	Distribution	14	\$ 249,561	\$ 4,868	\$ 530	\$ 189,544	\$ 14,363	\$ 7,014	\$ 23,908	\$ 6,930	\$ 25	\$ 2,380
10	General	14	\$ 4,350	\$ 85	\$ 9	\$ 3,304	\$ 250	\$ 122	\$ 417	\$ 121	\$ 0	\$ 41
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 253,911	\$ 4,953	\$ 539	\$ 192,848	\$ 14,614	\$ 7,136	\$ 24,324	\$ 7,051	\$ 25	\$ 2,421
12	Taxes	PLTINS	\$ 58,443	\$ 1,140	\$ 124	\$ 44,388	\$ 3,364	\$ 1,642	\$ 5,599	\$ 1,623	\$ 6	\$ 557
13	Debt Service	Rate Base	\$ 135,123	\$ 2,636	\$ 287	\$ 102,627	\$ 7,777	\$ 3,798	\$ 12,945	\$ 3,752	\$ 13	\$ 1,288
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 738	\$ 14	\$ 2	\$ 560	\$ 42	\$ 21	\$ 71	\$ 20	\$ 0	\$ 7
16	426.01 Donations	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	14	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 194,304	\$ 3,790	\$ 413	\$ 147,576	\$ 11,183	\$ 5,461	\$ 18,614	\$ 5,396	\$ 19	\$ 1,853
25	Total Expenses		\$ 623,274	\$ 12,157	\$ 1,323	\$ 473,383	\$ 35,872	\$ 17,517	\$ 59,709	\$ 17,309	\$ 61	\$ 5,943

Allocation of Transformers Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	16	\$ 88,827	\$ -	\$ -	\$ 73,428	\$ 4,862	\$ 2,976	\$ 6,085	\$ 1,313	\$ 13	\$ 150
3	Distribution Maintenance	16	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ 22,724	\$ 1,505	\$ 921	\$ 1,883	\$ 406	\$ 4	\$ 46
4	Customer Accounts	16	\$ 636	\$ -	\$ -	\$ 526	\$ 35	\$ 21	\$ 44	\$ 9	\$ 0	\$ 1
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 116,953	\$ -	\$ -	\$ 96,679	\$ 6,402	\$ 3,918	\$ 8,012	\$ 1,729	\$ 17	\$ 197
8	Administrative & General	16	\$ 24,951	\$ -	\$ -	\$ 20,625	\$ 1,366	\$ 836	\$ 1,709	\$ 369	\$ 4	\$ 42
Depreciation and Amortization												
9	Distribution	16	\$ 202,297	\$ -	\$ -	\$ 167,227	\$ 11,073	\$ 6,777	\$ 13,859	\$ 2,990	\$ 30	\$ 341
10	General	16	\$ 3,526	\$ -	\$ -	\$ 2,915	\$ 193	\$ 118	\$ 242	\$ 52	\$ 1	\$ 6
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 205,823	\$ -	\$ -	\$ 170,142	\$ 11,266	\$ 6,895	\$ 14,100	\$ 3,043	\$ 30	\$ 347
12	Taxes	PLTINS	\$ 47,375	\$ -	\$ -	\$ 39,161.97	\$ 2,593.16	\$ 1,587.12	\$ 3,245.46	\$ 700.30	\$ 6.99	\$ 79.76
13	Debt Service	Rate Base	\$ 109,532	\$ -	\$ -	\$ 90,543.88	\$ 5,995.47	\$ 3,669.47	\$ 7,503.62	\$ 1,619.12	\$ 16.17	\$ 184.41
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	16	\$ 598	\$ -	\$ -	\$ 494.30	\$ 32.73	\$ 20.03	\$ 40.96	\$ 8.84	\$ 0.09	\$ 1.01
16	426.01 Donations	16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	16	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 157,505	\$ -	\$ -	\$ 130,200	\$ 8,621	\$ 5,277	\$ 10,790	\$ 2,328	\$ 23	\$ 265
25	Total Expenses		\$ 505,232	\$ -	\$ -	\$ 417,646	\$ 27,655	\$ 16,926	\$ 34,611	\$ 7,468	\$ 75	\$ 851

Allocation of Secondary and Services Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 4,708,122	\$ 46,411	\$ 5,052	\$ 3,956,521	\$ 279,267	\$ 89,915	\$ 240,874	\$ 66,943	\$ 342	\$ 22,796
3	General Plant		\$ 277,742	\$ 2,731	\$ 297	\$ 233,463	\$ 16,476	\$ 5,298	\$ 14,177	\$ 3,939	\$ 20	\$ 1,341
4	Plant In Service		\$ 4,985,864	\$ 49,142	\$ 5,349	\$ 4,189,984	\$ 295,743	\$ 95,213	\$ 255,052	\$ 70,882	\$ 362	\$ 24,138
5	CWIP		\$ 56,339	\$ 555	\$ 60	\$ 47,346	\$ 3,342	\$ 1,076	\$ 2,882	\$ 801	\$ 4	\$ 273
6	Total Utility Plant		\$ 5,042,203	\$ 49,698	\$ 5,409	\$ 4,237,329	\$ 299,085	\$ 96,289	\$ 257,934	\$ 71,683	\$ 366	\$ 24,411
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution		\$ 209,155	\$ 2,062	\$ 224	\$ 175,765	\$ 12,406	\$ 3,994	\$ 10,701	\$ 2,974	\$ 15	\$ 1,013
8	General		\$ 164,174	\$ 1,614	\$ 176	\$ 138,000	\$ 9,739	\$ 3,132	\$ 8,380	\$ 2,328	\$ 12	\$ 793
9	Subtotal		\$ 373,329	\$ 3,676	\$ 400	\$ 313,766	\$ 22,145	\$ 7,126	\$ 19,081	\$ 5,302	\$ 27	\$ 1,806
10	Net Utility Plant		\$ 4,668,874	\$ 46,021	\$ 5,009	\$ 3,923,564	\$ 276,939	\$ 89,163	\$ 238,852	\$ 66,380	\$ 339	\$ 22,605
11	Allowance for Working Capital		\$ 94,673	\$ 931	\$ 101	\$ 79,579	\$ 5,616	\$ 1,806	\$ 4,833	\$ 1,343	\$ 7	\$ 457
12	Consumer Deposits		\$ (27,751)	\$ (274)	\$ (30)	\$ (23,321)	\$ (1,646)	\$ (530)	\$ (1,420)	\$ (395)	\$ (2)	\$ (134)
13	Net Rate Base		\$ 4,735,795	\$ 46,679	\$ 5,081	\$ 3,979,821	\$ 280,909	\$ 90,439	\$ 242,265	\$ 67,329	\$ 344	\$ 22,928

Allocation of Secondary and Services Utility Plant Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	14	\$ 2,379,415	\$ 46,411	\$ 5,052	\$ 1,807,189	\$ 136,946	\$ 66,871	\$ 227,946	\$ 66,077	\$ 234	\$ 22,688
3	General Plant	14	\$ 140,007	\$ 2,731	\$ 297	\$ 106,337	\$ 8,058	\$ 3,935	\$ 13,413	\$ 3,888	\$ 14	\$ 1,335
4	Plant In Service		\$ 2,519,422	\$ 49,142	\$ 5,349	\$ 1,913,526	\$ 145,005	\$ 70,806	\$ 241,358	\$ 69,965	\$ 248	\$ 24,023
5	CWIP	14	\$ 28,469	\$ 555	\$ 60	\$ 21,622	\$ 1,639	\$ 800	\$ 2,727	\$ 791	\$ 3	\$ 271
6	Total Utility Plant		\$ 2,547,891	\$ 49,698	\$ 5,409	\$ 1,935,148	\$ 146,643	\$ 71,606	\$ 244,086	\$ 70,756	\$ 251	\$ 24,295
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	14	\$ 105,707	\$ 2,062	\$ 224	\$ 80,286	\$ 6,084	\$ 2,971	\$ 10,127	\$ 2,936	\$ 10	\$ 1,008
8	General	14	\$ 82,758	\$ 1,614	\$ 176	\$ 62,856	\$ 4,763	\$ 2,326	\$ 7,928	\$ 2,298	\$ 8	\$ 789
9	Subtotal		\$ 188,466	\$ 3,676	\$ 400	\$ 143,141	\$ 10,847	\$ 5,297	\$ 18,055	\$ 5,234	\$ 19	\$ 1,797
10	Net Utility Plant		\$ 2,359,425	\$ 46,021	\$ 5,009	\$ 1,792,007	\$ 135,796	\$ 66,309	\$ 226,031	\$ 65,522	\$ 232	\$ 22,498
11	Allowance for Working Capital		\$ 47,724	\$ 931	\$ 101	\$ 36,247	\$ 2,747	\$ 1,341	\$ 4,572	\$ 1,325	\$ 5	\$ 455
12	Consumer Deposits		\$ (14,023)	\$ (274)	\$ (30)	\$ (10,651)	\$ (807)	\$ (394)	\$ (1,343)	\$ (389)	\$ (1)	\$ (134)
13	Net Rate Base		\$ 2,393,126	\$ 46,679	\$ 5,081	\$ 1,817,602	\$ 137,736	\$ 67,256	\$ 229,259	\$ 66,458	\$ 235	\$ 22,819

Allocation of Secondary and Services Utility Plant Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	15	\$ 2,328,707	\$ -	\$ -	\$ 2,149,332	\$ 142,321	\$ 23,044	\$ 12,928	\$ 865	\$ 108	\$ 108
3	General Plant	15	\$ 137,736	\$ -	\$ -	\$ 127,126	\$ 8,418	\$ 1,363	\$ 765	\$ 51	\$ 6	\$ 6
4	Plant In Service		\$ 2,466,442	\$ -	\$ -	\$ 2,276,458	\$ 150,738	\$ 24,407	\$ 13,693	\$ 917	\$ 115	\$ 115
5	CWIP	15	\$ 27,870	\$ -	\$ -	\$ 25,723	\$ 1,703	\$ 276	\$ 155	\$ 10	\$ 1	\$ 1
6	Total Utility Plant		\$ 2,494,312	\$ -	\$ -	\$ 2,302,181	\$ 152,442	\$ 24,683	\$ 13,848	\$ 927	\$ 116	\$ 116
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	15	\$ 103,448	\$ -	\$ -	\$ 95,480	\$ 6,322	\$ 1,024	\$ 574	\$ 38	\$ 5	\$ 5
8	General	15	\$ 81,416	\$ -	\$ -	\$ 75,145	\$ 4,976	\$ 806	\$ 452	\$ 30	\$ 4	\$ 4
9	Subtotal		\$ 184,864	\$ -	\$ -	\$ 170,624	\$ 11,298	\$ 1,829	\$ 1,026	\$ 69	\$ 9	\$ 9
10	Net Utility Plant		\$ 2,309,448	\$ -	\$ -	\$ 2,131,557	\$ 141,144	\$ 22,853	\$ 12,821	\$ 858	\$ 107	\$ 107
11	Allowance for Working Capital		\$ 46,949	\$ -	\$ -	\$ 43,333	\$ 2,869	\$ 465	\$ 261	\$ 17	\$ 2	\$ 2
12	Consumer Deposits		\$ (13,728)	\$ -	\$ -	\$ (12,671)	\$ (839)	\$ (136)	\$ (76)	\$ (5)	\$ (1)	\$ (1)
13	Net Rate Base		\$ 2,342,669	\$ -	\$ -	\$ 2,162,219	\$ 143,174	\$ 23,182	\$ 13,006	\$ 871	\$ 109	\$ 109

Allocation of Secondary and Services Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 68,598	\$ 674	\$ 73	\$ 57,661	\$ 4,069	\$ 1,308	\$ 3,502	\$ 973	\$ 5	\$ 331
3	Distribution Maintenance		\$ 185,604	\$ 1,825	\$ 199	\$ 156,014	\$ 11,010	\$ 3,540	\$ 9,474	\$ 2,632	\$ 13	\$ 896
4	Customer Accounts		\$ 495	\$ 5	\$ 1	\$ 416	\$ 29	\$ 9	\$ 25	\$ 7	\$ 0	\$ 2
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 254,697	\$ 2,504	\$ 273	\$ 214,091	\$ 15,109	\$ 4,858	\$ 13,001	\$ 3,612	\$ 18	\$ 1,230
8	Administrative & General		\$ 58,613	\$ 576	\$ 63	\$ 49,268	\$ 3,477	\$ 1,118	\$ 2,992	\$ 831	\$ 4	\$ 283
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution		\$ 157,245	\$ 1,550	\$ 169	\$ 132,143	\$ 9,327	\$ 3,003	\$ 8,045	\$ 2,236	\$ 11	\$ 761
10	General		\$ 8,283	\$ 81	\$ 9	\$ 6,963	\$ 491	\$ 158	\$ 423	\$ 117	\$ 1	\$ 40
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 165,529	\$ 1,632	\$ 178	\$ 139,106	\$ 9,819	\$ 3,161	\$ 8,468	\$ 2,353	\$ 12	\$ 801
12	Taxes		\$ 39,302	\$ 387	\$ 42	\$ 33,029	\$ 2,331	\$ 750	\$ 2,010	\$ 559	\$ 3	\$ 190
13	Debt Service		\$ 133,608	\$ 1,317	\$ 143	\$ 112,280	\$ 7,925	\$ 2,552	\$ 6,835	\$ 1,900	\$ 10	\$ 647
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 729	\$ 7	\$ 1	\$ 613	\$ 43	\$ 14	\$ 37	\$ 10	\$ 0	\$ 4
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 173,639	\$ 1,712	\$ 186	\$ 145,921	\$ 10,300	\$ 3,316	\$ 8,883	\$ 2,469	\$ 13	\$ 841
25	Total Expenses		\$ 652,478	\$ 6,424	\$ 699	\$ 548,386	\$ 38,704	\$ 12,453	\$ 33,343	\$ 9,266	\$ 47	\$ 3,155

Allocation of Secondary and Services Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	14	\$ 34,579	\$ 674	\$ 73	\$ 26,263	\$ 1,990	\$ 972	\$ 3,313	\$ 960	\$ 3	\$ 330
3	Distribution Maintenance	14	\$ 93,561	\$ 1,825	\$ 199	\$ 71,061	\$ 5,385	\$ 2,629	\$ 8,963	\$ 2,598	\$ 9	\$ 892
4	Customer Accounts	14	\$ 250	\$ 5	\$ 1	\$ 190	\$ 14	\$ 7	\$ 24	\$ 7	\$ 0	\$ 2
5	Customer Service	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 128,390	\$ 2,504	\$ 273	\$ 97,514	\$ 7,389	\$ 3,608	\$ 12,300	\$ 3,565	\$ 13	\$ 1,224
8	Administrative & General	14	\$ 29,546	\$ 576	\$ 63	\$ 22,441	\$ 1,701	\$ 830	\$ 2,830	\$ 821	\$ 3	\$ 282
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	14	\$ 79,470	\$ 1,550	\$ 169	\$ 60,358	\$ 4,574	\$ 2,233	\$ 7,613	\$ 2,207	\$ 8	\$ 758
10	General	14	\$ 4,176	\$ 81	\$ 9	\$ 3,171	\$ 240	\$ 117	\$ 400	\$ 116	\$ 0	\$ 40
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 83,645	\$ 1,632	\$ 178	\$ 63,529	\$ 4,814	\$ 2,351	\$ 8,013	\$ 2,323	\$ 8	\$ 798
12	Taxes	PLTINS	\$ 19,858	\$ 387	\$ 42	\$ 15,082	\$ 1,143	\$ 558	\$ 1,902	\$ 551	\$ 2	\$ 189
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 67,519	\$ 1,317	\$ 143	\$ 51,281	\$ 3,886	\$ 1,898	\$ 6,468	\$ 1,875	\$ 7	\$ 644
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 369	\$ 7	\$ 1	\$ 280	\$ 21	\$ 10	\$ 35	\$ 10	\$ 0	\$ 4
16	426.01 Donations	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	14	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 87,746	\$ 1,712	\$ 186	\$ 66,644	\$ 5,050	\$ 2,466	\$ 8,406	\$ 2,437	\$ 9	\$ 837
25	Total Expenses		\$ 329,327	\$ 6,424	\$ 699	\$ 250,127	\$ 18,954	\$ 9,255	\$ 31,549	\$ 9,146	\$ 32	\$ 3,140

Allocation of Secondary and Services Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	15	\$ 34,018	\$ -	\$ -	\$ 31,398	\$ 2,079	\$ 337	\$ 189	\$ 13	\$ 2	\$ 2
3	Distribution Maintenance	15	\$ 92,043	\$ -	\$ -	\$ 84,953	\$ 5,625	\$ 911	\$ 511	\$ 34	\$ 4	\$ 4
4	Customer Accounts	15	\$ 245	\$ -	\$ -	\$ 226	\$ 15	\$ 2	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 126,306	\$ -	\$ -	\$ 116,577	\$ 7,719	\$ 1,250	\$ 701	\$ 47	\$ 6	\$ 6
8	Administrative & General	15	\$ 29,067	\$ -	\$ -	\$ 26,828	\$ 1,776	\$ 288	\$ 161	\$ 11	\$ 1	\$ 1
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	15	\$ 77,776	\$ -	\$ -	\$ 71,785	\$ 4,753	\$ 770	\$ 432	\$ 29	\$ 4	\$ 4
10	General	15	\$ 4,108	\$ -	\$ -	\$ 3,791	\$ 251	\$ 41	\$ 23	\$ 2	\$ 0	\$ 0
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 81,884	\$ -	\$ -	\$ 75,576	\$ 5,004	\$ 810	\$ 455	\$ 30	\$ 4	\$ 4
12	Taxes	PLTINS	\$ 19,444	\$ -	\$ -	\$ 17,946.39	\$ 1,188.34	\$ 192.41	\$ 107.95	\$ 7.23	\$ 0.90	\$ 0.90
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 66,089	\$ -	\$ -	\$ 60,998.15	\$ 4,039.06	\$ 653.99	\$ 366.91	\$ 24.56	\$ 3.07	\$ 3.07
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 361	\$ -	\$ -	\$ 333.00	\$ 22.05	\$ 3.57	\$ 2.00	\$ 0.13	\$ 0.02	\$ 0.02
16	426.01 Donations	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	15	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 85,894	\$ -	\$ -	\$ 79,278	\$ 5,249	\$ 850	\$ 477	\$ 32	\$ 4	\$ 4
25	Total Expenses		\$ 323,151	\$ -	\$ -	\$ 298,259	\$ 19,750	\$ 3,198	\$ 1,794	\$ 120	\$ 15	\$ 15

Allocation of 3-Phase Meters Utility Plant
 Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	13	\$ 1,085,841	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 675,282	\$ 378,855	\$ 25,363	\$ 3,170	\$ 3,170
3	General Plant	13	\$ 151,344	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 94,121	\$ 52,805	\$ 3,535	\$ 442	\$ 442
4	Plant In Service		\$ 1,237,185	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 769,403	\$ 431,660	\$ 28,898	\$ 3,612	\$ 3,612
5	CWIP	13	\$ 13,980	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,694	\$ 4,878	\$ 327	\$ 41	\$ 41
6	Total Utility Plant		\$ 1,251,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,097	\$ 436,538	\$ 29,224	\$ 3,653	\$ 3,653
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	13	\$ 293,944	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 182,803	\$ 102,558	\$ 6,866	\$ 858	\$ 858
8	General	13	\$ 89,460	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 55,635	\$ 31,213	\$ 2,090	\$ 261	\$ 261
9	Subtotal		\$ 383,404	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 238,438	\$ 133,771	\$ 8,955	\$ 1,119	\$ 1,119
10	Net Utility Plant		\$ 867,762	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 539,659	\$ 302,766	\$ 20,269	\$ 2,534	\$ 2,534
11	Allowance for Working Capital		\$ 49,690	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 30,902	\$ 17,337	\$ 1,161	\$ 145	\$ 145
12	Consumer Deposits		\$ (6,886)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (4,282)	\$ (2,403)	\$ (161)	\$ (20)	\$ (20)
13	Net Rate Base		\$ 910,566	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 566,279	\$ 317,701	\$ 21,269	\$ 2,659	\$ 2,659

Allocation of 3-Phase Meters Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	13	\$ 132,392	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 82,334	\$ 46,192	\$ 3,092	\$ 387	\$ 387
3	Distribution Maintenance	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	13	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 71	\$ 40	\$ 3	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 132,506	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 82,405	\$ 46,232	\$ 3,095	\$ 387	\$ 387
8	Administrative & General	13	\$ 31,939	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,863	\$ 11,144	\$ 746	\$ 93	\$ 93
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	13	\$ 36,266	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,554	\$ 12,653	\$ 847	\$ 106	\$ 106
10	General	13	\$ 4,514	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,807	\$ 1,575	\$ 105	\$ 13	\$ 13
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 40,779	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,361	\$ 14,228	\$ 953	\$ 119	\$ 119
12	Taxes	PLTINS	\$ 10,228	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,360.73	\$ 3,568.58	\$ 238.90	\$ 29.86	\$ 29.86
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 24,807	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15,427.36	\$ 8,655.26	\$ 579.43	\$ 72.43	\$ 72.43
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 135	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 84.22	\$ 47.25	\$ 3.16	\$ 0.40	\$ 0.40
16	426.01 Donations	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	13	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 35,170	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,872	\$ 12,271	\$ 821	\$ 103	\$ 103
25	Total Expenses		\$ 240,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 149,501	\$ 83,875	\$ 5,615	\$ 702	\$ 702

Allocation of 1-Phase Meters Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	17	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ 4,486,492	\$ 297,078	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	17	\$ 666,733	\$ -	\$ -	\$ 625,326	\$ 41,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Plant In Service		\$ 5,450,302	\$ -	\$ -	\$ 5,111,818	\$ 338,485	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	CWIP	17	\$ 61,587	\$ -	\$ -	\$ 57,762	\$ 3,825	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Total Utility Plant		\$ 5,511,889	\$ -	\$ -	\$ 5,169,580	\$ 342,310	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution	17	\$ 1,294,941	\$ -	\$ -	\$ 1,214,520	\$ 80,421	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	General	17	\$ 394,107	\$ -	\$ -	\$ 369,632	\$ 24,476	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Subtotal		\$ 1,689,048	\$ -	\$ -	\$ 1,584,151	\$ 104,896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Net Utility Plant		\$ 3,822,841	\$ -	\$ -	\$ 3,585,428	\$ 237,413	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Allowance for Working Capital		\$ 218,905	\$ -	\$ -	\$ 205,311	\$ 13,595	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Consumer Deposits		\$ (30,336)	\$ -	\$ -	\$ (28,452)	\$ (1,884)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Net Rate Base		\$ 4,011,411	\$ -	\$ -	\$ 3,762,287	\$ 249,124	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Allocation of 1-Phase Meters Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	17	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ 547,019	\$ 36,222	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	17	\$ 503	\$ -	\$ -	\$ 471	\$ 31	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Customer Service	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 583,743	\$ -	\$ -	\$ 547,490	\$ 36,253	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Administrative & General	17	\$ 140,703	\$ -	\$ -	\$ 131,964	\$ 8,738	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	17	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ 149,843	\$ 9,922	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	17	\$ 19,885	\$ -	\$ -	\$ 18,650	\$ 1,235	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 179,650	\$ -	\$ -	\$ 168,493	\$ 11,157	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Taxes	PLTINS	\$ 45,058	\$ -	\$ -	\$ 42,259.93	\$ 2,798.29	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Debt Service	Rate Base	\$ 109,284	\$ -	\$ -	\$ 102,497.50	\$ 6,786.99	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 597	\$ -	\$ -	\$ 559.55	\$ 37.05	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	426.01 Donations	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	17	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 154,939	\$ -	\$ -	\$ 145,317	\$ 9,622	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Total Expenses		\$ 1,059,035	\$ -	\$ -	\$ 993,265	\$ 65,770	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Allocation of Metering Utility Plant
 Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	18	\$ 79,073	\$ -	\$ -	\$ 73,274	\$ 4,852	\$ 589	\$ 331	\$ 22	\$ 3	\$ 3
4	Plant In Service		\$ 79,073	\$ -	\$ -	\$ 73,274	\$ 4,852	\$ 589	\$ 331	\$ 22	\$ 3	\$ 3
5	CWIP	18	\$ 894	\$ -	\$ -	\$ 828	\$ 55	\$ 7	\$ 4	\$ 0	\$ 0	\$ 0
6	Total Utility Plant		\$ 79,967	\$ -	\$ -	\$ 74,102	\$ 4,907	\$ 596	\$ 334	\$ 22	\$ 3	\$ 3
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution	18	\$ (709)	\$ -	\$ -	\$ (657)	\$ (44)	\$ (5)	\$ (3)	\$ (0)	\$ (0)	\$ (0)
8	General	18	\$ 46,740	\$ -	\$ -	\$ 43,312	\$ 2,868	\$ 348	\$ 195	\$ 13	\$ 2	\$ 2
9	Subtotal		\$ 46,031	\$ -	\$ -	\$ 42,655	\$ 2,824	\$ 343	\$ 192	\$ 13	\$ 2	\$ 2
10	Net Utility Plant		\$ 33,936	\$ -	\$ -	\$ 31,447	\$ 2,082	\$ 253	\$ 142	\$ 9	\$ 1	\$ 1
11	Allowance for Working Capital		\$ 70,141	\$ -	\$ -	\$ 64,997	\$ 4,304	\$ 523	\$ 293	\$ 20	\$ 2	\$ 2
12	Consumer Deposits		\$ (440)	\$ -	\$ -	\$ (408)	\$ (27)	\$ (3)	\$ (2)	\$ (0)	\$ (0)	\$ (0)
13	Net Rate Base		\$ 103,636	\$ -	\$ -	\$ 96,036	\$ 6,359	\$ 772	\$ 433	\$ 29	\$ 4	\$ 4

Allocation of Metering Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	18	\$ 215,438	\$ -	\$ -	\$ 199,637	\$ 13,219	\$ 1,605	\$ 901	\$ 60	\$ 8	\$ 8
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 215,438	\$ -	\$ -	\$ 199,637	\$ 13,219	\$ 1,605	\$ 901	\$ 60	\$ 8	\$ 8
8	Administrative & General	18	\$ 16,687	\$ -	\$ -	\$ 15,463	\$ 1,024	\$ 124	\$ 70	\$ 5	\$ 1	\$ 1
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	18	\$ 2,358	\$ -	\$ -	\$ 2,185	\$ 145	\$ 18	\$ 10	\$ 1	\$ 0	\$ 0
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 2,358	\$ -	\$ -	\$ 2,185	\$ 145	\$ 18	\$ 10	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12	Taxes	PLTINS	\$ 1,054	\$ -	\$ -	\$ 976.85	\$ 64.68	\$ 7.85	\$ 4.41	\$ 0.30	\$ 0.04	\$ 0.04
13	Debt Service	Rate Base	\$ 951	\$ -	\$ -	\$ 881.57	\$ 58.37	\$ 7.09	\$ 3.98	\$ 0.27	\$ 0.03	\$ 0.03
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	18	\$ 5	\$ -	\$ -	\$ 4.81	\$ 0.32	\$ 0.04	\$ 0.02	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 2,011	\$ -	\$ -	\$ 1,863	\$ 123	\$ 15	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
25	Total Expenses		\$ 236,494	\$ -	\$ -	\$ 219,149	\$ 14,511	\$ 1,762	\$ 989	\$ 66	\$ 8	\$ 8

Allocation of Billing Utility Plant
 Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	19	\$ 2,051,049	\$ -	\$ -	\$ 1,900,622	\$ 125,852	\$ 15,283	\$ 8,574	\$ 574	\$ 72	\$ 72
4	Plant In Service		\$ 2,051,049	\$ -	\$ -	\$ 1,900,622	\$ 125,852	\$ 15,283	\$ 8,574	\$ 574	\$ 72	\$ 72
5	CWIP	19	\$ 23,176	\$ -	\$ -	\$ 21,477	\$ 1,422	\$ 173	\$ 97	\$ 6	\$ 1	\$ 1
6	Total Utility Plant		\$ 2,074,225	\$ -	\$ -	\$ 1,922,099	\$ 127,274	\$ 15,456	\$ 8,671	\$ 580	\$ 73	\$ 73
Accumulated Depreciation												
7	Distribution	19	\$ (18,394)	\$ -	\$ -	\$ (17,045)	\$ (1,129)	\$ (137)	\$ (77)	\$ (5)	\$ (1)	\$ (1)
8	General	19	\$ 1,212,380	\$ -	\$ -	\$ 1,123,462	\$ 74,391	\$ 9,034	\$ 5,068	\$ 339	\$ 42	\$ 42
9	Subtotal		\$ 1,193,987	\$ -	\$ -	\$ 1,106,418	\$ 73,263	\$ 8,897	\$ 4,991	\$ 334	\$ 42	\$ 42
10	Net Utility Plant		\$ 880,238	\$ -	\$ -	\$ 815,681	\$ 54,011	\$ 6,559	\$ 3,680	\$ 246	\$ 31	\$ 31
11	Allowance for Working Capital		\$ 503,786	\$ -	\$ -	\$ 466,837	\$ 30,912	\$ 3,754	\$ 2,106	\$ 141	\$ 18	\$ 18
12	Consumer Deposits		\$ (11,416)	\$ -	\$ -	\$ (10,579)	\$ (700)	\$ (85)	\$ (48)	\$ (3)	\$ (0)	\$ (0)
13	Net Rate Base		\$ 1,372,608	\$ -	\$ -	\$ 1,271,939	\$ 84,223	\$ 10,228	\$ 5,738	\$ 384	\$ 48	\$ 48

Allocation of Billing Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LPTOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	19	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ 1,143,858	\$ 75,742	\$ 9,198	\$ 5,160	\$ 345	\$ 43	\$ 43
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ 1,143,858	\$ 75,742	\$ 9,198	\$ 5,160	\$ 345	\$ 43	\$ 43
8	Administrative & General	19	\$ 432,839	\$ -	\$ -	\$ 401,094	\$ 26,559	\$ 3,225	\$ 1,809	\$ 121	\$ 15	\$ 15
	Depreciation and Amortization											
9	Distribution	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	19	\$ 61,170	\$ -	\$ -	\$ 56,684	\$ 3,753	\$ 456	\$ 256	\$ 17	\$ 2	\$ 2
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 61,170	\$ -	\$ -	\$ 56,684	\$ 3,753	\$ 456	\$ 256	\$ 17	\$ 2	\$ 2
12	Taxes	PLTINS	\$ 27,343	\$ -	\$ -	\$ 25,338.05	\$ 1,677.79	\$ 203.75	\$ 114.31	\$ 7.65	\$ 0.96	\$ 0.96
13	Debt Service	Rate Base	\$ 24,676	\$ -	\$ -	\$ 22,866.57	\$ 1,514.14	\$ 183.87	\$ 103.16	\$ 6.91	\$ 0.86	\$ 0.86
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	19	\$ 135	\$ -	\$ -	\$ 124.83	\$ 8.27	\$ 1.00	\$ 0.56	\$ 0.04	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 52,155	\$ -	\$ -	\$ 48,329	\$ 3,200	\$ 389	\$ 218	\$ 15	\$ 2	\$ 2
25	Total Expenses		\$ 1,780,554	\$ -	\$ -	\$ 1,649,965	\$ 109,254	\$ 13,267	\$ 7,444	\$ 498	\$ 62	\$ 62

Allocation of Consumer Services 1 Utility Plant
 Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	20	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 493,614	\$ 32,685	\$ 3,969	\$ 2,227	\$ 149	\$ 19	\$ 19
4	Plant In Service		\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 493,614	\$ 32,685	\$ 3,969	\$ 2,227	\$ 149	\$ 19	\$ 19
5	CWIP	20	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ 5,578	\$ 369	\$ 45	\$ 25	\$ 2	\$ 0	\$ 0
6	Total Utility Plant		\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ 499,192	\$ 33,055	\$ 4,014	\$ 2,252	\$ 151	\$ 19	\$ 19
	Accumulated Depreciation											
7	Distribution	20	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ (4,427)	\$ (293)	\$ (36)	\$ (20)	\$ (1)	\$ (0)	\$ (0)
8	General	20	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ 291,776	\$ 19,320	\$ 2,346	\$ 1,316	\$ 88	\$ 11	\$ 11
9	Subtotal		\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ 287,350	\$ 19,027	\$ 2,311	\$ 1,296	\$ 87	\$ 11	\$ 11
10	Net Utility Plant		\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ 211,842	\$ 14,027	\$ 1,703	\$ 956	\$ 64	\$ 8	\$ 8
11	Allowance for Working Capital		\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ 112,850	\$ 7,472	\$ 907	\$ 509	\$ 34	\$ 4	\$ 4
12	Consumer Deposits		\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ (2,747)	\$ (182)	\$ (22)	\$ (12)	\$ (1)	\$ (0)	\$ (0)
13	Net Rate Base		\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ 321,944	\$ 21,318	\$ 2,589	\$ 1,452	\$ 97	\$ 12	\$ 12

Allocation of Consumer Services 1 Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Customer Service	20	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
6	Sales	20	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
7	Distribution O&M Before A&G		\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 269,296	\$ 17,832	\$ 2,165	\$ 1,215	\$ 81	\$ 10	\$ 10
8	Administrative & General	20	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 104,169	\$ 6,898	\$ 838	\$ 470	\$ 31	\$ 4	\$ 4
Depreciation and Amortization												
9	Distribution	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	20	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 14,722	\$ 975	\$ 118	\$ 66	\$ 4	\$ 1	\$ 1
11	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 14,722	\$ 975	\$ 118	\$ 66	\$ 4	\$ 1	\$ 1
12	Taxes	PLTINS	\$ 7,101	\$ -	\$ -	\$ 6,580.59	\$ 435.74	\$ 52.91	\$ 29.69	\$ 1.99	\$ 0.25	\$ 0.25
13	Debt Service	Rate Base	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 5,938.72	\$ 393.24	\$ 47.75	\$ 26.79	\$ 1.79	\$ 0.22	\$ 0.22
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	20	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 32.42	\$ 2.15	\$ 0.26	\$ 0.15	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Subtotal - Other Expenses		\$ 13,545	\$ -	\$ -	\$ 12,552	\$ 831	\$ 101	\$ 57	\$ 4	\$ 0	\$ 0
25	Total Expenses		\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ 400,738	\$ 26,535	\$ 3,222	\$ 1,808	\$ 121	\$ 15	\$ 15

Total Utility Plant
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Distribution Plant		\$ 96,138,183	\$ 5,124,995	\$ 415,481	\$ 74,682,452	\$ 5,277,144	\$ 2,692,752	\$ 5,975,246	\$ 1,498,590	\$ 10,040	\$ 461,485
5	General Plant		\$ 7,917,388	\$ 414,370	\$ 14,580	\$ 6,441,887	\$ 443,134	\$ 205,281	\$ 306,416	\$ 69,235	\$ 864	\$ 21,621
6	Plant In Service		\$ 104,055,571	\$ 5,539,365	\$ 430,060	\$ 81,124,339	\$ 5,720,278	\$ 2,898,032	\$ 6,281,663	\$ 1,567,825	\$ 10,904	\$ 483,106
7	CWIP		\$ 1,175,799	\$ 62,593	\$ 4,860	\$ 916,682	\$ 64,638	\$ 32,747	\$ 70,981	\$ 17,716	\$ 123	\$ 5,459
8	Total Utility Plant		\$ 105,231,370	\$ 5,601,958	\$ 434,920	\$ 82,041,021	\$ 5,784,915	\$ 2,930,779	\$ 6,352,644	\$ 1,585,541	\$ 11,027	\$ 488,564
	Accumulated Depreciation											
9	Distribution		\$ 25,269,872	\$ 1,025,702	\$ 82,453	\$ 19,773,973	\$ 1,392,694	\$ 740,740	\$ 1,704,499	\$ 421,791	\$ 2,651	\$ 125,370
10	General		\$ 4,679,988	\$ 244,935	\$ 8,618	\$ 3,807,816	\$ 261,938	\$ 121,342	\$ 181,124	\$ 40,925	\$ 511	\$ 12,780
11	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ 1,270,637	\$ 91,071	\$ 23,581,789	\$ 1,654,632	\$ 862,082	\$ 1,885,623	\$ 462,716	\$ 3,162	\$ 138,150
12	Net Utility Plant		\$ 75,281,510	\$ 4,331,321	\$ 343,849	\$ 58,459,232	\$ 4,130,284	\$ 2,068,698	\$ 4,467,021	\$ 1,122,825	\$ 7,865	\$ 350,415
13	Allowance for Working Capital		\$ 2,536,750	\$ 141,811	\$ 11,283	\$ 2,034,195	\$ 140,410	\$ 68,561	\$ 108,051	\$ 24,695	\$ 283	\$ 7,661
14	Consumer Deposits		\$ (579,170)	\$ (30,832)	\$ (2,394)	\$ (451,535)	\$ (31,839)	\$ (16,130)	\$ (34,964)	\$ (8,726)	\$ (61)	\$ (2,689)
15	Net Rate Base		\$ 77,239,090	\$ 4,442,100	\$ 352,738	\$ 60,041,892	\$ 4,238,855	\$ 2,121,129	\$ 4,540,109	\$ 1,138,794	\$ 8,087	\$ 355,386

Total Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Distribution Plant		\$ 51,161,875	\$ 937,323	\$ 102,022	\$ 39,030,286	\$ 2,916,394	\$ 1,405,386	\$ 4,951,893	\$ 1,368,324	\$ 4,054	\$ 446,196
5	General Plant		\$ 2,280,191	\$ 44,139	\$ 4,804	\$ 1,732,031	\$ 131,265	\$ 63,606	\$ 221,055	\$ 62,315	\$ 200	\$ 20,775
6	Plant In Service		\$ 53,442,066	\$ 981,461	\$ 106,826	\$ 40,762,317	\$ 3,047,659	\$ 1,468,991	\$ 5,172,947	\$ 1,430,639	\$ 4,254	\$ 466,971
7	CWIP		\$ 603,880	\$ 11,090	\$ 1,207	\$ 460,603	\$ 34,438	\$ 16,599	\$ 58,453	\$ 16,166	\$ 48	\$ 5,277
8	Total Utility Plant		\$ 54,045,947	\$ 992,552	\$ 108,033	\$ 41,222,920	\$ 3,082,097	\$ 1,485,591	\$ 5,231,400	\$ 1,446,805	\$ 4,302	\$ 472,248
	Accumulated Depreciation											
9	Distribution		\$ 14,380,237	\$ 250,123	\$ 27,224	\$ 11,012,271	\$ 812,528	\$ 389,438	\$ 1,390,658	\$ 376,835	\$ 1,025	\$ 120,136
10	General		\$ 1,347,827	\$ 26,091	\$ 2,840	\$ 1,023,808	\$ 77,591	\$ 37,598	\$ 130,666	\$ 36,835	\$ 118	\$ 12,280
11	Subtotal		\$ 15,728,063	\$ 276,214	\$ 30,064	\$ 12,036,079	\$ 890,119	\$ 427,035	\$ 1,521,324	\$ 413,669	\$ 1,143	\$ 132,416
12	Net Utility Plant		\$ 38,317,884	\$ 716,338	\$ 77,969	\$ 29,186,841	\$ 2,191,978	\$ 1,058,555	\$ 3,710,076	\$ 1,033,135	\$ 3,160	\$ 339,831
13	Allowance for Working Capital		\$ 828,804	\$ 15,624	\$ 1,701	\$ 630,871	\$ 47,487	\$ 22,942	\$ 80,326	\$ 22,402	\$ 69	\$ 7,381
14	Consumer Deposits		\$ (297,457)	\$ (5,463)	\$ (595)	\$ (226,882)	\$ (16,963)	\$ (8,176)	\$ (28,792)	\$ (7,963)	\$ (24)	\$ (2,599)
15	Net Rate Base		\$ 38,849,230	\$ 726,500	\$ 79,075	\$ 29,590,830	\$ 2,222,502	\$ 1,073,321	\$ 3,761,609	\$ 1,047,574	\$ 3,205	\$ 344,613

Total Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,578)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 1,853,764	\$ 33,514	\$ 2,309	\$ 1,464,141	\$ 101,562	\$ 108,486	\$ 115,348	\$ 21,631	\$ 484	\$ 6,289
27	Distribution Maintenance		\$ 3,119,985	\$ 347,148	\$ 31,909	\$ 2,287,735	\$ 162,247	\$ 61,839	\$ 169,669	\$ 44,839	\$ 208	\$ 14,391
28	Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ 539	\$ 44	\$ 1,351,343	\$ 89,516	\$ 11,086	\$ 6,689	\$ 563	\$ 52	\$ 99
29	Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
30	Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 6,724,289	\$ 381,201	\$ 34,262	\$ 5,372,515	\$ 371,157	\$ 183,576	\$ 292,920	\$ 67,115	\$ 753	\$ 20,790
32	Administrative & General		\$ 1,670,830	\$ 87,446	\$ 3,077	\$ 1,359,451	\$ 93,516	\$ 43,321	\$ 64,664	\$ 14,611	\$ 182	\$ 4,563
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ 3,210,897	\$ 171,169	\$ 13,877	\$ 2,494,302	\$ 176,250	\$ 89,935	\$ 199,566	\$ 50,051	\$ 335	\$ 15,413
34	General		\$ 236,128	\$ 12,358	\$ 435	\$ 192,123	\$ 13,216	\$ 6,122	\$ 9,139	\$ 2,065	\$ 26	\$ 645
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ 183,527	\$ 14,311	\$ 2,686,425	\$ 189,466	\$ 96,057	\$ 208,704	\$ 52,116	\$ 361	\$ 16,058
36	Taxes		\$ 832,474	\$ 44,275	\$ 3,336	\$ 650,572	\$ 45,809	\$ 23,097	\$ 49,265	\$ 12,254	\$ 87	\$ 3,778
37	Debt Service		\$ 2,153,429	\$ 123,908	\$ 9,841	\$ 1,672,152	\$ 118,145	\$ 59,178	\$ 127,821	\$ 32,131	\$ 225	\$ 10,028
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 11,756	\$ 676	\$ 54	\$ 9,129	\$ 645	\$ 323	\$ 698	\$ 175	\$ 1	\$ 55
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 3	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 2,997,662	\$ 168,860	\$ 13,231	\$ 2,331,854	\$ 164,599	\$ 82,599	\$ 177,784	\$ 44,561	\$ 314	\$ 13,860
49	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 1,272,490	\$ 114,019	\$ 34,281,104	\$ 2,482,572	\$ 1,167,013	\$ 3,779,698	\$ 875,238	\$ 1,918	\$ 230,074

Total Expenses
Energy Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Administrative & General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Taxes		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	Total Expenses		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

Total Expenses
 Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 617,414	\$ 12,130	\$ 1,320	\$ 468,456	\$ 35,632	\$ 17,309	\$ 59,779	\$ 17,006	\$ 56	\$ 5,725
27	Distribution Maintenance		\$ 1,638,857	\$ 30,164	\$ 3,283	\$ 1,249,733	\$ 93,515	\$ 45,045	\$ 158,881	\$ 43,837	\$ 129	\$ 14,271
28	Customer Accounts		\$ 5,376	\$ 98	\$ 11	\$ 4,101	\$ 306	\$ 148	\$ 520	\$ 144	\$ 0	\$ 47
29	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 2,261,647	\$ 42,393	\$ 4,614	\$ 1,722,290	\$ 129,453	\$ 62,502	\$ 219,180	\$ 60,986	\$ 186	\$ 20,043
32	Administrative & General		\$ 481,196	\$ 9,315	\$ 1,014	\$ 365,516	\$ 27,701	\$ 13,423	\$ 46,650	\$ 13,151	\$ 42	\$ 4,384
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ 1,708,744	\$ 31,305	\$ 3,407	\$ 1,303,563	\$ 97,404	\$ 46,938	\$ 165,387	\$ 45,700	\$ 135	\$ 14,902
34	General		\$ 68,004	\$ 1,316	\$ 143	\$ 51,656	\$ 3,915	\$ 1,897	\$ 6,593	\$ 1,858	\$ 6	\$ 620
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,776,748	\$ 32,622	\$ 3,551	\$ 1,355,220	\$ 101,319	\$ 48,835	\$ 171,980	\$ 47,559	\$ 141	\$ 15,522
36	Taxes		\$ 417,245	\$ 7,676	\$ 835	\$ 318,208	\$ 23,802	\$ 11,474	\$ 40,389	\$ 11,177	\$ 33	\$ 3,651
37	Debt Service		\$ 1,096,533	\$ 20,499	\$ 2,231	\$ 835,234	\$ 62,727	\$ 30,292	\$ 106,170	\$ 29,565	\$ 90	\$ 9,725
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 5,986	\$ 112	\$ 12	\$ 4,560	\$ 342	\$ 165	\$ 580	\$ 161	\$ 0	\$ 53
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 1,519,766	\$ 28,287	\$ 3,079	\$ 1,158,002	\$ 86,871	\$ 41,932	\$ 147,139	\$ 40,903	\$ 124	\$ 13,429
49	Total Expenses		\$ 23,787,549	\$ 311,403	\$ 33,894	\$ 18,440,691	\$ 1,314,320	\$ 610,148	\$ 2,352,822	\$ 568,418	\$ 673	\$ 155,179

Total Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
No.												
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 1,213,977	\$ -	\$ -	\$ 995,685	\$ 65,930	\$ 91,176	\$ 55,569	\$ 4,626	\$ 427	\$ 564
27	Distribution Maintenance		\$ 1,135,519	\$ -	\$ -	\$ 1,038,003	\$ 68,733	\$ 16,793	\$ 10,788	\$ 1,003	\$ 79	\$ 121
28	Customer Accounts		\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 1,347,242	\$ 89,209	\$ 10,938	\$ 6,168	\$ 419	\$ 51	\$ 52
29	Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
30	Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 3,650,225	\$ 241,704	\$ 121,074	\$ 73,740	\$ 6,129	\$ 567	\$ 747
32	Administrative & General		\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 993,935	\$ 65,815	\$ 29,898	\$ 18,014	\$ 1,460	\$ 140	\$ 178
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ 1,351,821	\$ -	\$ -	\$ 1,190,738	\$ 78,846	\$ 42,996	\$ 34,179	\$ 4,351	\$ 200	\$ 511
34	General		\$ 156,790	\$ -	\$ -	\$ 140,467	\$ 9,301	\$ 4,225	\$ 2,546	\$ 206	\$ 20	\$ 25
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 1,331,205	\$ 88,147	\$ 47,222	\$ 36,725	\$ 4,557	\$ 220	\$ 536
36	Taxes		\$ 376,128	\$ -	\$ -	\$ 332,364	\$ 22,008	\$ 11,623	\$ 8,876	\$ 1,077	\$ 54	\$ 127
37	Debt Service		\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 836,918	\$ 55,418	\$ 28,886	\$ 21,651	\$ 2,566	\$ 135	\$ 303
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 5,164	\$ -	\$ -	\$ 4,569	\$ 303	\$ 158	\$ 118	\$ 14	\$ 1	\$ 2
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 1,327,170	\$ -	\$ -	\$ 1,173,852	\$ 77,728	\$ 40,667	\$ 30,645	\$ 3,657	\$ 189	\$ 431
49	Total Expenses		\$ 8,039,408	\$ -	\$ -	\$ 7,149,217	\$ 473,394	\$ 238,860	\$ 159,124	\$ 15,804	\$ 1,117	\$ 1,893

Total Expenses
 Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Account	Allocator Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 1,213,977	\$ -	\$ -	\$ 995,685	\$ 65,930	\$ 91,176	\$ 55,569	\$ 4,626	\$ 427	\$ 564
27	Distribution Maintenance		\$ 1,135,519	\$ -	\$ -	\$ 1,038,003	\$ 68,733	\$ 16,793	\$ 10,788	\$ 1,003	\$ 79	\$ 121
28	Customer Accounts		\$ 1,454,081	\$ -	\$ -	\$ 1,347,242	\$ 89,209	\$ 10,938	\$ 6,168	\$ 419	\$ 51	\$ 52
29	Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
30	Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 4,094,186	\$ -	\$ -	\$ 3,650,225	\$ 241,704	\$ 121,074	\$ 73,740	\$ 6,129	\$ 567	\$ 747
32	Administrative & General		\$ 1,109,441	\$ -	\$ -	\$ 993,935	\$ 65,815	\$ 29,898	\$ 18,014	\$ 1,460	\$ 140	\$ 178
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ 1,351,821	\$ -	\$ -	\$ 1,190,738	\$ 78,846	\$ 42,996	\$ 34,179	\$ 4,351	\$ 200	\$ 511
34	General		\$ 156,790	\$ -	\$ -	\$ 140,467	\$ 9,301	\$ 4,225	\$ 2,546	\$ 206	\$ 20	\$ 25
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,508,611	\$ -	\$ -	\$ 1,331,205	\$ 88,147	\$ 47,222	\$ 36,725	\$ 4,557	\$ 220	\$ 536
36	Taxes		\$ 376,128	\$ -	\$ -	\$ 332,364	\$ 22,008	\$ 11,623	\$ 8,876	\$ 1,077	\$ 54	\$ 127
37	Debt Service		\$ 945,877	\$ -	\$ -	\$ 836,918	\$ 55,418	\$ 28,886	\$ 21,651	\$ 2,566	\$ 135	\$ 303
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 5,164	\$ -	\$ -	\$ 4,569	\$ 303	\$ 158	\$ 118	\$ 14	\$ 1	\$ 2
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 1,327,170	\$ -	\$ -	\$ 1,173,852	\$ 77,728	\$ 40,667	\$ 30,645	\$ 3,657	\$ 189	\$ 431
49	Total Expenses		\$ 8,039,408	\$ -	\$ -	\$ 7,149,217	\$ 473,394	\$ 238,860	\$ 159,124	\$ 15,804	\$ 1,117	\$ 1,893

Meade County RECC
 Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4	
	Production										
1	Generation	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ 795,163	\$ 8,490	\$ 924	\$ 625,603	\$ 42,075	\$ 19,256	\$ 76,765	\$ 17,622	\$ 8	\$ 4,420
8	Primary	\$ 5,010,014	\$ 98,850	\$ 10,759	\$ 3,799,476	\$ 289,487	\$ 140,436	\$ 486,653	\$ 137,765	\$ 449	\$ 46,139
9	Transformers	\$ 730,411	\$ 14,247	\$ 1,551	\$ 554,754	\$ 42,039	\$ 20,527	\$ 69,973	\$ 20,284	\$ 72	\$ 6,965
10	Secondary and Services	\$ 383,520	\$ 7,481	\$ 814	\$ 291,287	\$ 22,073	\$ 10,778	\$ 36,741	\$ 10,651	\$ 38	\$ 3,657
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Total Distribution	\$ 6,919,109	\$ 129,067	\$ 14,048	\$ 5,271,120	\$ 395,674	\$ 190,998	\$ 670,132	\$ 186,321	\$ 566	\$ 61,181
21	Total	\$ 24,667,301	\$ 327,854	\$ 35,685	\$ 19,110,784	\$ 1,364,650	\$ 634,454	\$ 2,438,005	\$ 592,141	\$ 746	\$ 162,983

Meade County RECC
 Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4	
	Production										
1	Generation	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Primary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Transformers	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Secondary and Services	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Total Distribution	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Total	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

Meade County RECC
Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4	
1	Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
3	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
4	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
5	Primary	\$ 3,948,450	\$ -	\$ -	\$ 3,615,545	\$ 239,408	\$ 58,146	\$ 32,622	\$ 2,184	\$ 273	
6	Transformers	\$ 592,079	\$ -	\$ -	\$ 489,437	\$ 32,409	\$ 19,835	\$ 40,561	\$ 8,752	\$ 87	
7	Secondary and Services	\$ 376,201	\$ -	\$ -	\$ 347,223	\$ 22,992	\$ 3,723	\$ 2,089	\$ 140	\$ 17	
8	3 Phase Meters	\$ 261,015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 162,324	\$ 91,069	\$ 6,097	\$ 762	
9	1 Phase Meters	\$ 1,149,875	\$ -	\$ -	\$ 1,078,463	\$ 71,412	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
10	Metering	\$ 238,841	\$ -	\$ -	\$ 221,324	\$ 14,655	\$ 1,780	\$ 998	\$ 67	\$ 8	
11	Billing	\$ 1,811,637	\$ -	\$ -	\$ 1,678,769	\$ 111,162	\$ 13,499	\$ 7,573	\$ 507	\$ 63	
12	Consumer Ser 1	\$ 440,323	\$ -	\$ -	\$ 408,029	\$ 27,018	\$ 3,281	\$ 1,841	\$ 123	\$ 15	
13	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
14	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
15	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
16	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
17	Total Distribution	\$ 8,818,419	\$ -	\$ -	\$ 7,838,790	\$ 519,055	\$ 262,588	\$ 176,753	\$ 17,870	\$ 1,227	
18	Total	\$ 8,818,419	\$ -	\$ -	\$ 7,838,790	\$ 519,055	\$ 262,588	\$ 176,753	\$ 17,870	\$ 1,227	

Meade County RECC
Total Revenue Requirements (Present Rates)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4	
	Revenue										
1	Base Rate	\$ 43,923,877	\$ 1,209,271	\$ 97,061	\$ 32,626,325	\$ 2,840,490	\$ 1,263,000	\$ 4,499,841	\$ 1,094,244	\$ 2,524	
2	Other	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	
3	Total	\$ 44,991,818	\$ 1,212,162	\$ 97,376	\$ 33,590,030	\$ 2,905,411	\$ 1,274,806	\$ 4,518,392	\$ 1,098,562	\$ 2,574	
	Production										
4	Generation	\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	
5	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
6	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
7	Total Production	\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	
8	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
9	Substation	\$ 795,163	\$ 8,490	\$ 924	\$ 625,603	\$ 42,075	\$ 19,256	\$ 76,765	\$ 17,622	\$ 8	
10	Primary	\$ 8,958,464	\$ 98,850	\$ 10,759	\$ 7,415,021	\$ 528,894	\$ 198,582	\$ 519,275	\$ 139,949	\$ 722	
11	Transformers	\$ 1,322,490	\$ 14,247	\$ 1,551	\$ 1,044,191	\$ 74,447	\$ 40,363	\$ 110,534	\$ 29,036	\$ 159	
12	Secondary and Services	\$ 769,721	\$ 7,481	\$ 814	\$ 638,511	\$ 45,065	\$ 14,501	\$ 38,829	\$ 10,790	\$ 55	
13	3 Phase Meters	\$ 261,015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 162,324	\$ 91,069	\$ 6,097	\$ 762	
14	1 Phase Meters	\$ 1,149,875	\$ -	\$ -	\$ 1,078,463	\$ 71,412	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
15	Metering	\$ 238,841	\$ -	\$ -	\$ 221,324	\$ 14,655	\$ 1,780	\$ 998	\$ 67	\$ 8	
16	Billing	\$ 1,811,637	\$ -	\$ -	\$ 1,678,769	\$ 111,162	\$ 13,499	\$ 7,573	\$ 507	\$ 63	
17	Consumer Ser 1	\$ 440,323	\$ -	\$ -	\$ 408,029	\$ 27,018	\$ 3,281	\$ 1,841	\$ 123	\$ 15	
18	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
19	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
20	Security Lights	\$ 792,559	\$ 792,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
21	Street Lights	\$ 68,821	\$ -	\$ 58,821	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
22	Total Distribution	\$ 16,588,907	\$ 921,628	\$ 72,869	\$ 13,109,910	\$ 914,728	\$ 453,586	\$ 846,885	\$ 204,191	\$ 1,793	
23	Total Expenses	\$ 45,953,229	\$ 1,373,083	\$ 122,007	\$ 35,640,770	\$ 2,578,562	\$ 1,215,046	\$ 3,882,511	\$ 901,027	\$ 2,101	
24	Margins	\$ (961,411)	\$ (160,921)	\$ (24,631)	\$ (2,050,740)	\$ 326,849	\$ 59,759	\$ 635,881	\$ 197,535	\$ 472	