

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Electric Summary (Energy Programs Only)

Total Administrative Cost:	\$	21,180
Total Participant Cost:	\$	276,822
Total Incentives Paid:	\$	102,260
Total Tax Credits:	\$	98,400

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,294,275	\$ 3,533,271	\$ 3,533,271	\$ 3,633,705	\$ 4,954,323
Total Costs	\$ 276,822	\$ 1,215,021	\$ 123,441	\$ 298,003	\$ 298,003
Net Benefits	\$ 1,017,453	\$ 2,318,250	\$ 3,409,830	\$ 3,335,702	\$ 4,656,321
B/C Ratio	4.68	2.91	28.62	12.19	16.63
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 24.09	\$ 105.76	\$ 10.74	\$ 25.94	\$ 20.70
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	1,198.225	0.184	\$ 149,517	\$ 21,593	\$ 54,822	\$ 70,871	\$ 93,172	\$ 248	\$ 29,680
2	1,198.225	0.184	\$ 153,255	\$ 22,133	\$ 56,193	\$ 74,025	\$ 96,340	\$ 248	\$ 30,561
3	1,198.225	0.184	\$ 157,087	\$ 22,686	\$ 57,598	\$ 77,705	\$ 99,615	\$ 248	\$ 31,508
4	1,198.225	0.184	\$ 161,014	\$ 23,253	\$ 59,038	\$ 83,678	\$ 103,002	\$ 248	\$ 32,698
5	1,198.225	0.184	\$ 165,039	\$ 23,835	\$ 60,514	\$ 104,514	\$ 106,504	\$ 248	\$ 35,390
6	1,184.563	0.182	\$ 167,191	\$ 24,145	\$ 61,303	\$ 180,286	\$ 108,647	\$ 248	\$ 43,293
7	1,184.563	0.182	\$ 171,371	\$ 24,749	\$ 62,836	\$ 137,356	\$ 112,341	\$ 248	\$ 39,631
8	1,184.563	0.182	\$ 175,655	\$ 25,368	\$ 64,406	\$ 105,891	\$ 116,160	\$ 248	\$ 37,132
9	1,184.563	0.182	\$ 180,047	\$ 26,002	\$ 66,017	\$ 106,708	\$ 120,110	\$ 248	\$ 37,877
10	1,184.563	0.182	\$ 184,548	\$ 26,652	\$ 67,667	\$ 109,645	\$ 124,193	\$ 248	\$ 38,851
11	1,183.581	0.182	\$ 189,145	\$ 27,316	\$ 69,352	\$ 128,844	\$ 128,294	\$ 92	\$ 41,466
12	1,183.581	0.182	\$ 193,873	\$ 27,999	\$ 71,086	\$ 143,779	\$ 132,656	\$ 92	\$ 43,674
13	1,183.581	0.182	\$ 198,720	\$ 28,699	\$ 72,863	\$ 164,339	\$ 137,167	\$ 92	\$ 46,462
14	1,182.024	0.182	\$ 203,652	\$ 29,411	\$ 74,672	\$ 125,989	\$ 141,663	\$ 92	\$ 43,372
15	1,182.024	0.182	\$ 208,744	\$ 30,146	\$ 76,539	\$ 123,086	\$ 146,479	\$ 92	\$ 43,851
16	157.621	0.026	\$ 3,377	\$ 488	\$ 1,238	\$ 13,235	\$ 16,909	\$ -	\$ 1,834
17	157.621	0.026	\$ 3,461	\$ 500	\$ 1,269	\$ 13,328	\$ 17,484	\$ -	\$ 1,856
18	157.621	0.026	\$ 3,548	\$ 512	\$ 1,301	\$ 13,777	\$ 18,079	\$ -	\$ 1,914
19	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15	\$ 27	\$ -	\$ 1
20	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15	\$ 27	\$ -	\$ 2
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	11,488.965	1.766	\$ 1,639,672	\$ 236,797	\$ 601,207	\$ 1,055,595	\$ 1,091,580	\$ 2,034	\$ 353,327
NPV - SOC	14,397.767	2.215	\$ 2,078,982	\$ 300,242	\$ 762,286	\$ 1,362,420	\$ 1,399,595	\$ 2,437	\$ 450,393

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Gas Summary

Total Administrative Cost:	\$	77,366
Total Participant Cost:	\$	2,761,785
Total Incentives Paid:	\$	713,037
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 4,805,924	\$ 3,929,931	\$ 3,929,931	\$ 4,182,618	\$ 5,702,282
Total Costs	\$ 2,761,785	\$ 4,630,604	\$ 790,403	\$ 2,839,152	\$ 2,839,152
Net Benefits	\$ 2,044,139	\$ (700,673)	\$ 3,139,528	\$ 1,343,466	\$ 2,863,131
B/C Ratio	1.74	0.85	4.97	1.47	2.01
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 6.75	\$ 11.32	\$ 1.93	\$ 6.94	\$ 5.28
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 246,682	\$ 268,052	\$ 27,900	\$ 22,406
2	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 254,449	\$ 281,448	\$ 27,900	\$ 22,989
3	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 263,502	\$ 298,605	\$ 27,900	\$ 23,668
4	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 278,532	\$ 313,004	\$ 27,900	\$ 24,795
5	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 299,424	\$ 324,906	\$ 27,900	\$ 26,362
6	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 307,159	\$ 334,434	\$ 27,900	\$ 26,942
7	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 314,073	\$ 345,287	\$ 27,900	\$ 27,460
8	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 321,147	\$ 362,156	\$ 27,900	\$ 27,991
9	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 328,369	\$ 384,930	\$ 27,900	\$ 28,533
10	38,198	503	\$ 52,066	\$ -	\$ -	\$ 335,762	\$ 394,588	\$ 27,900	\$ 29,087
11	38,069	503	\$ 52,030	\$ -	\$ -	\$ 342,148	\$ 402,094	\$ 20,077	\$ 29,563
12	38,069	503	\$ 52,030	\$ -	\$ -	\$ 349,847	\$ 411,148	\$ 20,077	\$ 30,141
13	38,069	503	\$ 52,030	\$ -	\$ -	\$ 357,730	\$ 420,395	\$ 20,077	\$ 30,732
14	38,020	503	\$ 52,016	\$ -	\$ -	\$ 365,300	\$ 429,299	\$ 20,077	\$ 31,299
15	38,020	503	\$ 52,016	\$ -	\$ -	\$ 373,527	\$ 438,943	\$ 20,077	\$ 31,916
16	30,679	406	\$ 41,907	\$ -	\$ -	\$ 308,195	\$ 362,848	\$ 2,417	\$ 26,258
17	30,679	406	\$ 41,907	\$ -	\$ -	\$ 315,122	\$ 371,021	\$ 2,417	\$ 26,777
18	30,679	406	\$ 41,907	\$ -	\$ -	\$ 322,210	\$ 379,362	\$ 2,417	\$ 27,309
19	30,679	406	\$ 41,907	\$ -	\$ -	\$ 329,460	\$ 387,904	\$ 2,417	\$ 27,853
20	30,679	406	\$ 41,907	\$ -	\$ -	\$ 336,872	\$ 396,641	\$ 2,417	\$ 28,408
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	409,091	5,396	\$ 558,084	\$ -	\$ -	\$ 3,371,847	\$ 3,840,200	\$ 252,687	\$ 294,745
NPV - SOC	537,917	7,097	\$ 733,983	\$ -	\$ -	\$ 4,570,466	\$ 5,233,382	\$ 312,302	\$ 397,834

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	12,443
Total Participant Cost:	\$	215,628
Total Incentives Paid:	\$	79,126
Total Tax Credits:	\$	98,400

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 350,754	\$ 240,039	\$ 240,039	\$ 339,261	\$ 347,551
Total Costs	\$ 215,628	\$ 263,974	\$ 91,569	\$ 228,071	\$ 228,071
Net Benefits	\$ 135,126	\$ (23,935)	\$ 148,471	\$ 111,191	\$ 119,481
B/C Ratio	1.63	0.91	2.62	1.49	1.52
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 105.54	\$ 129.21	\$ 44.82	\$ 111.63	\$ 86.71
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	198.726	0.055	\$ 5,595	\$ 808	\$ 2,052	\$ 9,082	\$ 13,387	\$ 86	1,754
2	198.726	0.055	\$ 5,735	\$ 828	\$ 2,103	\$ 9,522	\$ 13,842	\$ 86	1,819
3	198.726	0.055	\$ 5,879	\$ 849	\$ 2,156	\$ 10,772	\$ 14,313	\$ 86	1,966
4	198.726	0.055	\$ 6,026	\$ 870	\$ 2,209	\$ 10,509	\$ 14,800	\$ 86	1,961
5	198.726	0.055	\$ 6,176	\$ 892	\$ 2,265	\$ 14,494	\$ 15,303	\$ 86	2,383
6	198.726	0.055	\$ 6,331	\$ 914	\$ 2,321	\$ 16,561	\$ 15,823	\$ 86	2,613
7	198.726	0.055	\$ 6,489	\$ 937	\$ 2,379	\$ 14,948	\$ 16,361	\$ 86	2,475
8	198.726	0.055	\$ 6,651	\$ 961	\$ 2,439	\$ 14,437	\$ 16,917	\$ 86	2,449
9	198.726	0.055	\$ 6,818	\$ 985	\$ 2,500	\$ 14,931	\$ 17,492	\$ 86	2,523
10	198.726	0.055	\$ 6,988	\$ 1,009	\$ 2,562	\$ 14,786	\$ 18,087	\$ 86	2,535
11	198.726	0.055	\$ 7,163	\$ 1,034	\$ 2,626	\$ 16,767	\$ 18,702	\$ 86	2,759
12	198.726	0.055	\$ 7,342	\$ 1,060	\$ 2,692	\$ 16,642	\$ 19,338	\$ 86	2,774
13	198.726	0.055	\$ 7,525	\$ 1,087	\$ 2,759	\$ 17,751	\$ 19,996	\$ 86	2,912
14	198.726	0.055	\$ 7,713	\$ 1,114	\$ 2,828	\$ 17,065	\$ 20,675	\$ 86	2,872
15	198.726	0.055	\$ 7,906	\$ 1,142	\$ 2,899	\$ 16,986	\$ 21,378	\$ 86	2,893
16	157.453	0.026	\$ 3,377	\$ 488	\$ 1,238	\$ 13,221	\$ 16,885	\$ -	1,832
17	157.453	0.026	\$ 3,461	\$ 500	\$ 1,269	\$ 13,314	\$ 17,459	\$ -	1,854
18	157.453	0.026	\$ 3,548	\$ 512	\$ 1,301	\$ 13,762	\$ 18,053	\$ -	1,912
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	2,043.054	0.545	\$ 64,964	\$ 9,382	\$ 23,820	\$ 141,873	\$ 172,406	\$ 822	24,004
NPV - SOC	2,630.222	0.694	\$ 84,110	\$ 12,147	\$ 30,840	\$ 188,858	\$ 228,577	\$ 1,025	31,596

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Audit - Electric

Total Administrative Cost:	\$	108
Total Participant Cost:	\$	1,272
Total Incentives Paid:	\$	850
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,217	\$ 1,157	\$ 1,157	\$ 2,312	\$ 1,564
Total Costs	\$ 1,272	\$ 2,170	\$ 958	\$ 1,380	\$ 1,380
Net Benefits	\$ 1,945	\$ (1,013)	\$ 199	\$ 932	\$ 184
B/C Ratio	2.53	0.53	1.21	1.68	1.13
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 109.81	\$ 187.38	\$ 82.74	\$ 119.14	\$ 99.23
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	1.426	0.000	\$ 27	\$ 4	\$ 10	\$ 66	\$ 127	\$ 156	11
2	1.426	0.000	\$ 27	\$ 4	\$ 10	\$ 71	\$ 131	\$ 156	11
3	1.426	0.000	\$ 28	\$ 4	\$ 10	\$ 80	\$ 135	\$ 156	12
4	1.426	0.000	\$ 29	\$ 4	\$ 11	\$ 78	\$ 140	\$ 156	12
5	1.426	0.000	\$ 29	\$ 4	\$ 11	\$ 107	\$ 145	\$ 156	15
6	1.426	0.000	\$ 30	\$ 4	\$ 11	\$ 123	\$ 150	\$ 156	17
7	1.426	0.000	\$ 31	\$ 4	\$ 11	\$ 114	\$ 155	\$ 156	16
8	1.426	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 12	\$ 105	\$ 160	\$ 156	15
9	1.426	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 12	\$ 107	\$ 165	\$ 156	16
10	1.426	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 12	\$ 108	\$ 171	\$ 156	16
11	0.444	0.000	\$ 17	\$ 2	\$ 6	\$ 38	\$ 55	\$ -	6
12	0.444	0.000	\$ 17	\$ 3	\$ 6	\$ 39	\$ 57	\$ -	7
13	0.444	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 7	\$ 42	\$ 59	\$ -	7
14	0.237	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 21	\$ 32	\$ -	4
15	0.237	0.000	\$ 15	\$ 2	\$ 5	\$ 21	\$ 33	\$ -	4
16	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14	\$ 24	\$ -	1
17	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14	\$ 25	\$ -	1
18	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15	\$ 26	\$ -	1
19	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15	\$ 27	\$ -	1
20	0.167	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15	\$ 27	\$ -	2
21	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	11.581	0.004	\$ 252	\$ 36	\$ 92	\$ 776	\$ 1,212	\$ 1,155	116
NPV - SOC	13.905	0.006	\$ 308	\$ 44	\$ 113	\$ 957	\$ 1,484	\$ 1,341	142

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Load Management - Electric

Total Administrative Cost:	\$	2,131
Total Equipment Cost:	\$	4,385
Total Participant Cost:	\$	6,938
Total Incentives Paid:	\$	6,938
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Impact	Utility	Resource	Societal		
Total Benefits	\$ 7,090	\$ 33,357	\$ 33,357	\$ 33,357	\$ 36,692	
Total Costs	\$ 6,938	\$ 98,094	\$ 97,942	\$ 31,866	\$ 37,877	
Net Benefits	\$ 152	\$ (64,737)	\$ (64,585)	\$ 1,490	\$ (1,184)	
B/C Ratio	1.02	0.34	0.34	1.05	0.97	
Levelized Cost (\$/kW)	\$ 36.15	\$ 0.00	\$ 0.03	\$ 0.00	\$ 0.12	

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Capacity			Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities	Assumed Ongoing	
			Generation Capacity Cost	Transmission Capacity Cost	Distribution Capacity Cost					Administrative Costs	Ongoing Incentives
1	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 2,131	\$ 6,938
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,174	\$ 6,938
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,217	\$ 6,938
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,262	\$ 6,938
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,307	\$ 6,938
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,353	\$ 6,938
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,400	\$ 6,938
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,448	\$ 6,938
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,497	\$ 6,938
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,547	\$ 6,938
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,598	\$ 6,938
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,650	\$ 6,938
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,703	\$ 6,938
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,757	\$ 6,938
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,812	\$ 6,938
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 22,798	\$ 66,075
NPV - SOC	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 28,808	\$ 82,395

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Appliance Recycling - Electric

Total Administrative Cost:	\$	1,917
Total Participant Cost:	\$	1,421
Total Incentives Paid:	\$	700
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 6,504	\$ 15,887	\$ 15,887	\$ 15,887	\$ 18,789
Total Costs	\$ 1,421	\$ 8,421	\$ 2,617	\$ 3,338	\$ 3,338
Net Benefits	\$ 5,083	\$ 7,466	\$ 13,270	\$ 12,549	\$ 15,451
B/C Ratio	4.58	1.89	6.07	4.76	5.63
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 23.89	\$ 141.55	\$ 43.99	\$ 56.11	\$ 52.35
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	13.662	0.002	\$ 1,744	\$ 252	\$ 640	\$ 776	\$ 1,251	-	\$ 341
2	13.662	0.002	\$ 1,788	\$ 258	\$ 656	\$ 810	\$ 1,294	-	\$ 351
3	13.662	0.002	\$ 1,833	\$ 265	\$ 672	\$ 853	\$ 1,338	-	\$ 362
4	13.662	0.002	\$ 1,879	\$ 271	\$ 689	\$ 909	\$ 1,383	-	\$ 375
5	13.662	0.002	\$ 1,925	\$ 278	\$ 706	\$ 1,146	\$ 1,430	-	\$ 406
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	59.492	0.007	\$ 7,957	\$ 1,149	\$ 2,918	\$ 3,863	\$ 5,804	-	\$ 1,589
NPV - SOC	63.772	0.008	\$ 8,545	\$ 1,234	\$ 3,133	\$ 4,169	\$ 6,237	-	\$ 1,708

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	6,729
Total Participant Cost:	\$	56,910
Total Incentives Paid:	\$	19,993
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 932,208	\$ 3,276,187	\$ 3,276,187	\$ 3,276,244	\$ 4,586,418
Total Costs	\$ 56,910	\$ 938,880	\$ 26,721	\$ 63,638	\$ 63,638
Net Benefits	\$ 875,299	\$ 2,337,307	\$ 3,249,466	\$ 3,212,606	\$ 4,522,780
B/C Ratio	16.38	3.49	122.61	51.48	72.07
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 6.07	\$ 100.15	\$ 2.85	\$ 6.79	\$ 5.44
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	984.411	0.127	\$ 142,151	\$ 20,529	\$ 52,121	\$ 60,948	\$ 78,407	6	\$ 27,575
2	984.411	0.127	\$ 145,705	\$ 21,042	\$ 53,424	\$ 63,623	\$ 81,073	6	\$ 28,379
3	984.411	0.127	\$ 149,347	\$ 21,568	\$ 54,760	\$ 66,001	\$ 83,830	6	\$ 29,168
4	984.411	0.127	\$ 153,081	\$ 22,108	\$ 56,129	\$ 72,183	\$ 86,680	6	\$ 30,350
5	984.411	0.127	\$ 156,908	\$ 22,660	\$ 57,532	\$ 88,766	\$ 89,627	6	\$ 32,587
6	984.411	0.127	\$ 160,830	\$ 23,227	\$ 58,971	\$ 163,603	\$ 92,674	6	\$ 40,663
7	984.411	0.127	\$ 164,851	\$ 23,807	\$ 60,445	\$ 122,294	\$ 95,825	6	\$ 37,140
8	984.411	0.127	\$ 168,973	\$ 24,403	\$ 61,956	\$ 91,349	\$ 99,083	6	\$ 34,668
9	984.411	0.127	\$ 173,197	\$ 25,013	\$ 63,505	\$ 91,670	\$ 102,452	6	\$ 35,338
10	984.411	0.127	\$ 177,527	\$ 25,638	\$ 65,093	\$ 94,751	\$ 105,935	6	\$ 36,301
11	984.411	0.127	\$ 181,965	\$ 26,279	\$ 66,720	\$ 112,038	\$ 109,537	6	\$ 38,700
12	984.411	0.127	\$ 186,514	\$ 26,936	\$ 68,388	\$ 127,098	\$ 113,261	6	\$ 40,894
13	984.411	0.127	\$ 191,177	\$ 27,609	\$ 70,098	\$ 146,545	\$ 117,112	6	\$ 43,543
14	983.061	0.127	\$ 195,925	\$ 28,295	\$ 71,838	\$ 108,902	\$ 120,955	6	\$ 40,496
15	983.061	0.127	\$ 200,823	\$ 29,002	\$ 73,634	\$ 106,078	\$ 125,067	6	\$ 40,954
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	9,374.837	1.209	\$ 1,566,498	\$ 226,230	\$ 574,377	\$ 909,082	\$ 912,159	57	\$ 327,619
NPV - SOC	11,689.868	1.508	\$ 1,986,019	\$ 286,816	\$ 728,200	\$ 1,168,437	\$ 1,163,297	71	\$ 416,947

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Audit - Electric

Total Administrative Cost:	\$	460
Total Participant Cost:	\$	1,592
Total Incentives Paid:	\$	1,592
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ 1,592	\$ 2,052	\$ 2,052	\$ 2,052	\$ 2,052
Net Benefits	\$ -	\$ (2,052)	\$ (2,052)	\$ (2,052)	\$ (2,052)
B/C Ratio	1.00	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - SOC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Custom - Electric

Total Administrative Cost:	\$	(477)
Total Participant Cost:	\$	-
Total Incentives Paid:	\$	-
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ -	\$ (477)	\$ (477)	\$ (477)	\$ (477)
Net Benefits	\$ -	\$ 477	\$ 477	\$ 477	\$ 477
B/C Ratio	-	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - SOC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	33,255
Total Participant Cost:	\$	1,898,604
Total Incentives Paid:	\$	425,336
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,863,127	\$ 2,305,838	\$ 2,305,838	\$ 2,450,391	\$ 3,360,673
Total Costs	\$ 1,898,604	\$ 2,751,828	\$ 458,591	\$ 1,931,859	\$ 1,931,859
Net Benefits	\$ 964,523	\$ (445,991)	\$ 1,847,247	\$ 518,532	\$ 1,428,814
B/C Ratio	1.51	0.84	5.03	1.27	1.74
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.92	\$ 11.48	\$ 1.91	\$ 8.06	\$ 6.10
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 143,174	\$ 158,385	\$ 15,177	\$ 12,984
2	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 147,667	\$ 166,224	\$ 15,177	\$ 13,321
3	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 152,918	\$ 176,250	\$ 15,177	\$ 13,715
4	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 161,646	\$ 184,668	\$ 15,177	\$ 14,370
5	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 173,767	\$ 191,634	\$ 15,177	\$ 15,279
6	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 178,250	\$ 197,217	\$ 15,177	\$ 15,615
7	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 182,263	\$ 203,582	\$ 15,177	\$ 15,916
8	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 186,368	\$ 213,451	\$ 15,177	\$ 16,224
9	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 190,559	\$ 226,738	\$ 15,177	\$ 16,538
10	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 194,850	\$ 232,412	\$ 15,177	\$ 16,860
11	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 199,225	\$ 237,644	\$ 15,177	\$ 17,188
12	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 203,708	\$ 242,995	\$ 15,177	\$ 17,524
13	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 208,298	\$ 248,460	\$ 15,177	\$ 17,869
14	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 212,979	\$ 254,054	\$ 15,177	\$ 18,220
15	22,167	288	\$ 29,951	\$ -	\$ -	\$ 217,776	\$ 259,761	\$ 15,177	\$ 18,580
16	19,302	251	\$ 26,081	\$ -	\$ -	\$ 193,909	\$ 231,285	\$ -	\$ 16,499
17	19,302	251	\$ 26,081	\$ -	\$ -	\$ 198,267	\$ 236,495	\$ -	\$ 16,826
18	19,302	251	\$ 26,081	\$ -	\$ -	\$ 202,727	\$ 241,811	\$ -	\$ 17,161
19	19,302	251	\$ 26,081	\$ -	\$ -	\$ 207,288	\$ 247,256	\$ -	\$ 17,503
20	19,302	251	\$ 26,081	\$ -	\$ -	\$ 211,952	\$ 252,825	\$ -	\$ 17,852
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	239,809	3,118	\$ 324,022	\$ -	\$ -	\$ 1,981,816	\$ 2,293,237	\$ 144,553	\$ 172,938
NPV - SOC	316,582	4,117	\$ 427,754	\$ -	\$ -	\$ 2,698,453	\$ 3,138,622	\$ 180,256	\$ 234,466

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Audit - Gas

Total Administrative Cost:	\$	23,179
Total Participant Cost:	\$	179,511
Total Incentives Paid:	\$	119,940
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 377,265	\$ 161,584	\$ 161,584	\$ 257,211	\$ 233,246
Total Costs	\$ 179,511	\$ 304,816	\$ 143,119	\$ 202,690	\$ 202,690
Net Benefits	\$ 197,754	\$ (143,232)	\$ 18,465	\$ 54,522	\$ 30,556
B/C Ratio	2.10	0.53	1.13	1.27	1.15
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 10.52	\$ 17.86	\$ 8.39	\$ 11.88	\$ 9.09
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 10,511	\$ 11,632	\$ 11,410	\$ 939
2	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 10,859	\$ 12,207	\$ 11,410	\$ 966
3	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 11,259	\$ 12,950	\$ 11,410	\$ 996
4	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 11,900	\$ 13,563	\$ 11,410	\$ 1,044
5	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 12,802	\$ 14,080	\$ 11,410	\$ 1,111
6	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 13,127	\$ 14,509	\$ 11,410	\$ 1,136
7	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 13,423	\$ 14,991	\$ 11,410	\$ 1,158
8	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 13,725	\$ 15,715	\$ 11,410	\$ 1,181
9	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 14,034	\$ 16,703	\$ 11,410	\$ 1,204
10	1,633	19	\$ 2,015	\$ -	\$ -	\$ 14,350	\$ 17,116	\$ 11,410	\$ 1,227
11	1,504	19	\$ 1,980	\$ -	\$ -	\$ 13,518	\$ 16,125	\$ 3,587	\$ 1,162
12	1,504	19	\$ 1,980	\$ -	\$ -	\$ 13,822	\$ 16,488	\$ 3,587	\$ 1,185
13	1,504	19	\$ 1,980	\$ -	\$ -	\$ 14,134	\$ 16,859	\$ 3,587	\$ 1,209
14	1,455	19	\$ 1,966	\$ -	\$ -	\$ 13,982	\$ 16,678	\$ 3,587	\$ 1,196
15	1,455	19	\$ 1,966	\$ -	\$ -	\$ 14,297	\$ 17,053	\$ 3,587	\$ 1,220
16	1,230	16	\$ 1,662	\$ -	\$ -	\$ 12,360	\$ 14,742	\$ 2,417	\$ 1,052
17	1,230	16	\$ 1,662	\$ -	\$ -	\$ 12,638	\$ 15,075	\$ 2,417	\$ 1,073
18	1,230	16	\$ 1,662	\$ -	\$ -	\$ 12,922	\$ 15,413	\$ 2,417	\$ 1,094
19	1,230	16	\$ 1,662	\$ -	\$ -	\$ 13,213	\$ 15,760	\$ 2,417	\$ 1,116
20	1,230	16	\$ 1,662	\$ -	\$ -	\$ 13,510	\$ 16,115	\$ 2,417	\$ 1,138
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	17,068	208	\$ 21,579	\$ -	\$ -	\$ 140,005	\$ 161,697	\$ 95,627	\$ 12,119
NPV - SOC	22,305	273	\$ 28,393	\$ -	\$ -	\$ 188,580	\$ 218,931	\$ 116,451	\$ 16,273

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	10,759
Total Participant Cost:	\$	670,125
Total Incentives Paid:	\$	157,438
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,548,698	\$ 1,455,656	\$ 1,455,656	\$ 1,468,163	\$ 2,098,298
Total Costs	\$ 670,125	\$ 1,546,951	\$ 168,197	\$ 680,885	\$ 680,885
Net Benefits	\$ 878,572	\$ (91,294)	\$ 1,287,459	\$ 787,278	\$ 1,417,413
B/C Ratio	2.31	0.94	8.65	2.16	3.08
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.42	\$ 10.21	\$ 1.11	\$ 4.49	\$ 3.44
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 92,582	\$ 97,598	\$ 1,313	\$ 8,444
2	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 95,495	\$ 102,558	\$ 1,313	\$ 8,663
3	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 98,883	\$ 108,917	\$ 1,313	\$ 8,917
4	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 104,518	\$ 114,262	\$ 1,313	\$ 9,340
5	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 112,352	\$ 118,662	\$ 1,313	\$ 9,927
6	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 115,265	\$ 122,161	\$ 1,313	\$ 10,146
7	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 117,860	\$ 126,149	\$ 1,313	\$ 10,340
8	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 120,514	\$ 132,398	\$ 1,313	\$ 10,539
9	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 123,224	\$ 140,859	\$ 1,313	\$ 10,743
10	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 125,999	\$ 144,413	\$ 1,313	\$ 10,951
11	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 128,828	\$ 147,664	\$ 1,313	\$ 11,163
12	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 131,727	\$ 150,989	\$ 1,313	\$ 11,380
13	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 134,695	\$ 154,385	\$ 1,313	\$ 11,603
14	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 137,722	\$ 157,860	\$ 1,313	\$ 11,830
15	14,334	195	\$ 20,010	\$ -	\$ -	\$ 140,824	\$ 161,406	\$ 1,313	\$ 12,063
16	10,082	138	\$ 14,074	\$ -	\$ -	\$ 101,282	\$ 116,081	\$ -	\$ 8,652
17	10,082	138	\$ 14,074	\$ -	\$ -	\$ 103,558	\$ 118,696	\$ -	\$ 8,822
18	10,082	138	\$ 14,074	\$ -	\$ -	\$ 105,887	\$ 121,364	\$ -	\$ 8,997
19	10,082	138	\$ 14,074	\$ -	\$ -	\$ 108,270	\$ 124,097	\$ -	\$ 9,176
20	10,082	138	\$ 14,074	\$ -	\$ -	\$ 110,706	\$ 126,893	\$ -	\$ 9,358
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	151,508	2,061	\$ 211,497	\$ -	\$ -	\$ 1,244,160	\$ 1,378,754	\$ 12,506	\$ 109,174
NPV - SOC	198,091	2,695	\$ 276,525	\$ -	\$ -	\$ 1,675,381	\$ 1,866,839	\$ 15,595	\$ 146,393

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Audit - Gas

Total Administrative Cost:	\$	7,023
Total Participant Cost:	\$	13,545
Total Incentives Paid:	\$	10,323
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 16,835	\$ 6,853	\$ 6,853	\$ 6,853	\$ 10,066
Total Costs	\$ 13,545	\$ 23,858	\$ 17,346	\$ 20,568	\$ 20,568
Net Benefits	\$ 3,290	\$ (17,006)	\$ (10,493)	\$ (13,716)	\$ (10,503)
B/C Ratio	1.24	0.29	0.40	0.33	0.49
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 19.17	\$ 33.77	\$ 24.55	\$ 29.11	\$ 21.89
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 414	\$ 437	\$ -	\$ 38
2	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 428	\$ 459	\$ -	\$ 39
3	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 443	\$ 488	\$ -	\$ 40
4	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 468	\$ 512	\$ -	\$ 42
5	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 503	\$ 531	\$ -	\$ 44
6	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 516	\$ 547	\$ -	\$ 45
7	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 528	\$ 565	\$ -	\$ 46
8	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 540	\$ 593	\$ -	\$ 47
9	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 552	\$ 631	\$ -	\$ 48
10	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 564	\$ 647	\$ -	\$ 49
11	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 577	\$ 661	\$ -	\$ 50
12	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 590	\$ 676	\$ -	\$ 51
13	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 603	\$ 691	\$ -	\$ 52
14	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 617	\$ 707	\$ -	\$ 53
15	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 630	\$ 723	\$ -	\$ 54
16	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 645	\$ 739	\$ -	\$ 55
17	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 659	\$ 756	\$ -	\$ 56
18	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 674	\$ 773	\$ -	\$ 57
19	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 689	\$ 790	\$ -	\$ 58
20	64	1	\$ 90	\$ -	\$ -	\$ 705	\$ 808	\$ -	\$ 60
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	707	9	\$ 986	\$ -	\$ -	\$ 5,866	\$ 6,512	\$ -	\$ 514
NPV - SOC	939	13	\$ 1,311	\$ -	\$ -	\$ 8,052	\$ 8,990	\$ -	\$ 702

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Custom - Gas

Total Administrative Cost:	\$	3,150
Total Participant Cost:	\$	-
Total Incentives Paid:	\$	-
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ -	\$ 3,150	\$ 3,150	\$ 3,150	\$ 3,150
Net Benefits	\$ -	\$ (3,150)	\$ (3,150)	\$ (3,150)	\$ (3,150)
B/C Ratio	-	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - SOC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-