

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

Total Administrative Cost:	\$	1,962
Total Participant Cost:	\$	10,983
Total Incentives Paid:	\$	15,548
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 26,902	\$ 22,098	\$ 22,098	\$ 22,098	\$ 33,369
Total Costs	\$ 10,983	\$ 28,864	\$ 17,509	\$ 12,945	\$ 12,945
Net Benefits	\$ 15,919	\$ (6,766)	\$ 4,589	\$ 9,153	\$ 20,424
B/C Ratio	2.45	0.77	1.26	1.71	2.58
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 77.57	\$ 203.86	\$ 123.66	\$ 91.43	\$ 91.43
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	14.630	0.009	\$ 1,053	\$ 168	\$ 358	\$ 336	\$ 1,075	\$ -	\$ 192
2	14.630	0.009	\$ 1,077	\$ 172	\$ 366	\$ 356	\$ 1,091	\$ -	\$ 197
3	14.630	0.009	\$ 1,101	\$ 176	\$ 375	\$ 362	\$ 1,108	\$ -	\$ 201
4	14.630	0.009	\$ 1,126	\$ 180	\$ 383	\$ 379	\$ 1,124	\$ -	\$ 207
5	14.630	0.009	\$ 1,151	\$ 184	\$ 392	\$ 416	\$ 1,141	\$ -	\$ 214
6	14.630	0.009	\$ 1,177	\$ 188	\$ 400	\$ 467	\$ 1,158	\$ -	\$ 223
7	14.630	0.009	\$ 1,203	\$ 192	\$ 409	\$ 475	\$ 1,176	\$ -	\$ 228
8	14.630	0.009	\$ 1,230	\$ 197	\$ 419	\$ 507	\$ 1,193	\$ -	\$ 235
9	14.630	0.009	\$ 1,258	\$ 201	\$ 428	\$ 528	\$ 1,211	\$ -	\$ 242
10	14.630	0.009	\$ 1,286	\$ 206	\$ 438	\$ 551	\$ 1,229	\$ -	\$ 248
11	14.630	0.009	\$ 1,315	\$ 210	\$ 448	\$ 583	\$ 1,248	\$ -	\$ 256
12	14.630	0.009	\$ 1,345	\$ 215	\$ 458	\$ 624	\$ 1,266	\$ -	\$ 264
13	14.630	0.009	\$ 1,375	\$ 220	\$ 468	\$ 653	\$ 1,285	\$ -	\$ 272
14	14.630	0.009	\$ 1,406	\$ 225	\$ 478	\$ 766	\$ 1,305	\$ -	\$ 288
15	14.630	0.009	\$ 1,438	\$ 230	\$ 489	\$ 794	\$ 1,324	\$ -	\$ 295
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	141.587	0.090	\$ 11,629	\$ 1,858	\$ 3,957	\$ 4,654	\$ 11,355	\$ -	\$ 2,210
NPV - SOC	189.280	0.121	\$ 15,849	\$ 2,533	\$ 5,392	\$ 6,561	\$ 15,376	\$ -	\$ 3,034

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Equipment Electric - Air Source Heat Pump

Total Administrative Cost:	\$	575
Total Participant Cost:	\$	1,901
Total Incentives Paid:	\$	2,112
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 4,622	\$ 3,091	\$ 3,091	\$ 3,091	\$ 5,036
Total Costs	\$ 1,901	\$ 5,197	\$ 2,687	\$ 2,476	\$ 2,476
Net Benefits	\$ 2,721	\$ (2,106)	\$ 404	\$ 615	\$ 2,560
B/C Ratio	2.43	0.59	1.15	1.25	2.03
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 41.49	\$ 113.43	\$ 58.65	\$ 54.05	\$ 54.05
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	4.292	0.001	\$ 108	\$ 17	\$ 37	\$ 63	\$ 212	\$ -	\$ 22
2	4.292	0.001	\$ 110	\$ 18	\$ 37	\$ 66	\$ 215	\$ -	\$ 23
3	4.292	0.001	\$ 113	\$ 18	\$ 38	\$ 68	\$ 219	\$ -	\$ 24
4	4.292	0.001	\$ 115	\$ 18	\$ 39	\$ 71	\$ 222	\$ -	\$ 24
5	4.292	0.001	\$ 118	\$ 19	\$ 40	\$ 76	\$ 225	\$ -	\$ 25
6	4.292	0.001	\$ 120	\$ 19	\$ 41	\$ 87	\$ 229	\$ -	\$ 27
7	4.292	0.001	\$ 123	\$ 20	\$ 42	\$ 91	\$ 232	\$ -	\$ 28
8	4.292	0.001	\$ 126	\$ 20	\$ 43	\$ 97	\$ 236	\$ -	\$ 29
9	4.292	0.001	\$ 129	\$ 21	\$ 44	\$ 102	\$ 239	\$ -	\$ 29
10	4.292	0.001	\$ 132	\$ 21	\$ 45	\$ 107	\$ 243	\$ -	\$ 30
11	4.292	0.001	\$ 135	\$ 22	\$ 46	\$ 115	\$ 246	\$ -	\$ 32
12	4.292	0.001	\$ 138	\$ 22	\$ 47	\$ 122	\$ 250	\$ -	\$ 33
13	4.292	0.001	\$ 141	\$ 22	\$ 48	\$ 127	\$ 254	\$ -	\$ 34
14	4.292	0.001	\$ 144	\$ 23	\$ 49	\$ 152	\$ 258	\$ -	\$ 37
15	4.292	0.001	\$ 147	\$ 24	\$ 50	\$ 160	\$ 261	\$ -	\$ 38
16	4.292	0.001	\$ 150	\$ 24	\$ 51	\$ 175	\$ 265	\$ -	\$ 40
17	4.292	0.001	\$ 154	\$ 25	\$ 52	\$ 187	\$ 269	\$ -	\$ 42
18	4.292	0.001	\$ 157	\$ 25	\$ 53	\$ 200	\$ 273	\$ -	\$ 44
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	45.817	0.010	\$ 1,343	\$ 215	\$ 457	\$ 1,077	\$ 2,510	\$ -	\$ 309
NPV - SOC	64.614	0.014	\$ 1,947	\$ 311	\$ 662	\$ 1,658	\$ 3,605	\$ -	\$ 458

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

Total Administrative Cost:	\$	2,114
Total Participant Cost:	\$	2,813
Total Incentives Paid:	\$	1,450
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 9,284	\$ 9,887	\$ 9,887	\$ 9,887	\$ 15,014
Total Costs	\$ 2,813	\$ 11,398	\$ 3,564	\$ 4,927	\$ 4,927
Net Benefits	\$ 6,471	\$ (1,511)	\$ 6,323	\$ 4,960	\$ 10,087
B/C Ratio	3.30	0.87	2.77	2.01	3.05
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 18.43	\$ 74.69	\$ 23.36	\$ 32.29	\$ 32.29
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	15.768	0.004	\$ 406	\$ 65	\$ 138	\$ 223	\$ 742	\$ -	\$ 83
2	15.768	0.004	\$ 415	\$ 66	\$ 141	\$ 232	\$ 753	\$ -	\$ 85
3	15.768	0.004	\$ 424	\$ 68	\$ 144	\$ 243	\$ 764	\$ -	\$ 88
4	15.768	0.004	\$ 434	\$ 69	\$ 148	\$ 251	\$ 776	\$ -	\$ 90
5	15.768	0.004	\$ 444	\$ 71	\$ 151	\$ 268	\$ 787	\$ -	\$ 93
6	15.768	0.004	\$ 454	\$ 72	\$ 154	\$ 307	\$ 799	\$ -	\$ 99
7	15.768	0.004	\$ 464	\$ 74	\$ 158	\$ 327	\$ 811	\$ -	\$ 102
8	15.768	0.004	\$ 474	\$ 76	\$ 161	\$ 344	\$ 823	\$ -	\$ 106
9	15.768	0.004	\$ 485	\$ 78	\$ 165	\$ 362	\$ 836	\$ -	\$ 109
10	15.768	0.004	\$ 496	\$ 79	\$ 169	\$ 379	\$ 848	\$ -	\$ 112
11	15.768	0.004	\$ 507	\$ 81	\$ 173	\$ 409	\$ 861	\$ -	\$ 117
12	15.768	0.004	\$ 518	\$ 83	\$ 176	\$ 435	\$ 874	\$ -	\$ 121
13	15.768	0.004	\$ 530	\$ 85	\$ 180	\$ 450	\$ 887	\$ -	\$ 125
14	15.768	0.004	\$ 542	\$ 87	\$ 184	\$ 543	\$ 900	\$ -	\$ 136
15	15.768	0.004	\$ 554	\$ 89	\$ 189	\$ 573	\$ 914	\$ -	\$ 140
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	152.597	0.035	\$ 4,482	\$ 716	\$ 1,525	\$ 3,164	\$ 7,834	\$ -	\$ 989
NPV - SOC	203.998	0.047	\$ 6,109	\$ 976	\$ 2,079	\$ 4,485	\$ 10,608	\$ -	\$ 1,365

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

Total Administrative Cost:	\$	363
Total Participant Cost:	\$	2,638
Total Incentives Paid:	\$	895
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,996	\$ 2,733	\$ 2,733	\$ 2,733	\$ 4,142
Total Costs	\$ 2,638	\$ 3,359	\$ 1,258	\$ 3,001	\$ 3,001
Net Benefits	\$ 358	\$ (626)	\$ 1,475	\$ (268)	\$ 1,141
B/C Ratio	1.14	0.81	2.17	0.91	1.38
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 100.69	\$ 128.22	\$ 48.02	\$ 114.55	\$ 114.55
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	2.707	0.001	\$ 113	\$ 18	\$ 38	\$ 62	\$ 199	\$ -	23
2	2.707	0.001	\$ 116	\$ 18	\$ 39	\$ 66	\$ 202	\$ -	24
3	2.707	0.001	\$ 118	\$ 19	\$ 40	\$ 67	\$ 205	\$ -	24
4	2.707	0.001	\$ 121	\$ 19	\$ 41	\$ 70	\$ 208	\$ -	25
5	2.707	0.001	\$ 124	\$ 20	\$ 42	\$ 77	\$ 211	\$ -	26
6	2.707	0.001	\$ 126	\$ 20	\$ 43	\$ 86	\$ 214	\$ -	28
7	2.707	0.001	\$ 129	\$ 21	\$ 44	\$ 88	\$ 218	\$ -	28
8	2.707	0.001	\$ 132	\$ 21	\$ 45	\$ 94	\$ 221	\$ -	29
9	2.707	0.001	\$ 135	\$ 22	\$ 46	\$ 98	\$ 224	\$ -	30
10	2.707	0.001	\$ 138	\$ 22	\$ 47	\$ 102	\$ 227	\$ -	31
11	2.707	0.001	\$ 141	\$ 23	\$ 48	\$ 108	\$ 231	\$ -	32
12	2.707	0.001	\$ 144	\$ 23	\$ 49	\$ 115	\$ 234	\$ -	33
13	2.707	0.001	\$ 148	\$ 24	\$ 50	\$ 121	\$ 238	\$ -	34
14	2.707	0.001	\$ 151	\$ 24	\$ 51	\$ 142	\$ 241	\$ -	37
15	2.707	0.001	\$ 154	\$ 25	\$ 53	\$ 147	\$ 245	\$ -	38
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	26.198	0.010	\$ 1,248	\$ 199	\$ 425	\$ 861	\$ 2,101	\$ -	273
NPV - SOC	35.022	0.013	\$ 1,701	\$ 272	\$ 579	\$ 1,214	\$ 2,845	\$ -	377

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

Total Administrative Cost: \$ -  
 Total Participant Cost: \$ 69  
 Total Incentives Paid: \$ 69  
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ 69	\$ 69	\$ 69	\$ 69	\$ 69
Net Benefits	\$ -	\$ (69)	\$ (69)	\$ (69)	\$ (69)
B/C Ratio	1.00	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MWh)					
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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 Load Management Electric

Total Administrative Cost:	\$	32,600
Total Equipment Costs	\$	3
Total Participant Cost:	\$	6,806
Total Incentives Paid:	\$	6,806
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 6,806	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ 6,806	\$ 39,406	\$ 39,406	\$ 39,406	\$ 39,406
Net Benefits	\$ -	\$ (39,406)	\$ (39,406)	\$ (39,406)	\$ (39,406)
B/C Ratio	1.00	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/kW)					
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	Assumed Ongoing Administrative Costs	Assumed Ongoing Incentives
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 Appliance Recycling Electric - Recycled Freezer

Total Administrative Cost:	\$	83
Total Participant Cost:	\$	309
Total Incentives Paid:	\$	459
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,060	\$ 459	\$ 459	\$ 459	\$ 554
Total Costs	\$ 309	\$ 1,143	\$ 542	\$ 392	\$ 392
Net Benefits	\$ 751	\$ (684)	\$ (83)	\$ 67	\$ 162
B/C Ratio	3.43	0.40	0.85	1.17	1.41
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 30.13	\$ 111.49	\$ 52.86	\$ 38.23	\$ 38.23
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	2.343	0.000	\$ 39	\$ 6	\$ 13	\$ 40	\$ 134	\$ -	10
2	2.343	0.000	\$ 40	\$ 6	\$ 14	\$ 42	\$ 136	\$ -	10
3	2.343	0.000	\$ 41	\$ 7	\$ 14	\$ 44	\$ 138	\$ -	10
4	2.343	0.000	\$ 42	\$ 7	\$ 14	\$ 45	\$ 140	\$ -	11
5	2.343	0.000	\$ 43	\$ 7	\$ 15	\$ 49	\$ 142	\$ -	11
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	10.256	0.002	\$ 178	\$ 28	\$ 61	\$ 192	\$ 601	\$ -	46
NPV - SOC	11.221	0.002	\$ 195	\$ 31	\$ 66	\$ 211	\$ 659	\$ -	50

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

Total Administrative Cost:	\$	365
Total Participant Cost:	\$	824
Total Incentives Paid:	\$	1,324
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,965	\$ 1,887	\$ 1,887	\$ 1,887	\$ 2,278
Total Costs	\$ 824	\$ 4,330	\$ 1,689	\$ 1,189	\$ 1,189
Net Benefits	\$ 3,141	\$ (2,443)	\$ 198	\$ 698	\$ 1,089
B/C Ratio	4.81	0.44	1.12	1.59	1.92
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 18.29	\$ 96.13	\$ 37.50	\$ 26.40	\$ 26.40
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	10.290	0.001	\$ 152	\$ 24	\$ 52	\$ 177	\$ 587	\$ -	\$ 41
2	10.290	0.001	\$ 156	\$ 25	\$ 53	\$ 186	\$ 596	\$ -	\$ 42
3	10.290	0.001	\$ 159	\$ 25	\$ 54	\$ 192	\$ 604	\$ -	\$ 43
4	10.290	0.001	\$ 163	\$ 26	\$ 55	\$ 200	\$ 614	\$ -	\$ 44
5	10.290	0.001	\$ 167	\$ 27	\$ 57	\$ 215	\$ 623	\$ -	\$ 47
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	45.042	0.006	\$ 695	\$ 111	\$ 237	\$ 843	\$ 2,641	\$ -	\$ 189
NPV - SOC	49.282	0.006	\$ 763	\$ 122	\$ 259	\$ 927	\$ 2,894	\$ -	\$ 207



MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Equipment Electric - LED Exterior Fixtures - LED Outdoor Area Lighting

Total Administrative Cost:	\$	885
Total Participant Cost:	\$	13,244
Total Incentives Paid:	\$	1,050
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 7,177	\$ 7,670	\$ 7,670	\$ 7,670	\$ 11,138
Total Costs	\$ 13,244	\$ 8,063	\$ 1,935	\$ 14,129	\$ 14,129
Net Benefits	\$ (6,067)	\$ (393)	\$ 5,735	\$ (6,459)	\$ (2,991)
B/C Ratio	0.54	0.95	3.96	0.54	0.79
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 101.43	\$ 61.75	\$ 14.82	\$ 108.21	\$ 108.21
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	14.691	0.003	\$ 300	\$ 48	\$ 102	\$ 264	\$ 639	\$ -	\$ 71
2	14.691	0.003	\$ 306	\$ 49	\$ 104	\$ 276	\$ 648	\$ -	\$ 74
3	14.691	0.003	\$ 313	\$ 50	\$ 107	\$ 285	\$ 658	\$ -	\$ 75
4	14.691	0.003	\$ 320	\$ 51	\$ 109	\$ 296	\$ 668	\$ -	\$ 78
5	14.691	0.003	\$ 328	\$ 52	\$ 111	\$ 320	\$ 678	\$ -	\$ 81
6	14.691	0.003	\$ 335	\$ 54	\$ 114	\$ 365	\$ 688	\$ -	\$ 87
7	14.691	0.003	\$ 342	\$ 55	\$ 117	\$ 380	\$ 698	\$ -	\$ 89
8	14.691	0.003	\$ 350	\$ 56	\$ 119	\$ 402	\$ 709	\$ -	\$ 93
9	14.691	0.003	\$ 358	\$ 57	\$ 122	\$ 419	\$ 719	\$ -	\$ 96
10	14.691	0.003	\$ 366	\$ 59	\$ 125	\$ 438	\$ 730	\$ -	\$ 99
11	14.691	0.003	\$ 374	\$ 60	\$ 127	\$ 469	\$ 741	\$ -	\$ 103
12	14.691	0.003	\$ 383	\$ 61	\$ 130	\$ 500	\$ 752	\$ -	\$ 107
13	14.691	0.003	\$ 391	\$ 63	\$ 133	\$ 521	\$ 763	\$ -	\$ 111
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	130.570	0.024	\$ 2,990	\$ 478	\$ 1,017	\$ 3,185	\$ 6,127	\$ -	\$ 767
NPV - SOC	168.158	0.030	\$ 3,907	\$ 624	\$ 1,329	\$ 4,265	\$ 7,968	\$ -	\$ 1,013

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

Total Administrative Cost:	\$	259
Total Participant Cost:	\$	102
Total Incentives Paid:	\$	429
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,650	\$ 864	\$ 864	\$ 864	\$ 1,241
Total Costs	\$ 102	\$ 2,908	\$ 688	\$ 360	\$ 360
Net Benefits	\$ 2,548	\$ (2,045)	\$ 176	\$ 503	\$ 881
B/C Ratio	26.11	0.30	1.26	2.40	3.45
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 2.80	\$ 80.23	\$ 18.97	\$ 9.93	\$ 9.93
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	77 \$	245 \$	- \$	8
2	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	81 \$	248 \$	- \$	8
3	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	83 \$	252 \$	- \$	8
4	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	86 \$	256 \$	- \$	9
5	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	94 \$	260 \$	- \$	9
6	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	107 \$	264 \$	- \$	11
7	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	111 \$	268 \$	- \$	11
8	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	117 \$	272 \$	- \$	12
9	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	122 \$	276 \$	- \$	12
10	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	128 \$	280 \$	- \$	13
11	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	137 \$	284 \$	- \$	14
12	4.290	- \$	- \$	- \$	- \$	146 \$	288 \$	- \$	15
13	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
14	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
15	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
16	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
17	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
18	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
19	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
20	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	36.252	- \$	- \$	- \$	- \$	864 \$	2,221 \$	- \$	86
NPV - SOC	45.802	- \$	- \$	- \$	- \$	1,128 \$	2,829 \$	- \$	113

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

Total Administrative Cost:	\$	5,278
Total Participant Cost:	\$	9,929
Total Incentives Paid:	\$	9,929
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 67,985	\$ 28,536	\$ 28,536	\$ 28,536	\$ 57,447
Total Costs	\$ 9,929	\$ 73,263	\$ 15,207	\$ 15,207	\$ 15,207
Net Benefits	\$ 58,056	\$ (44,727)	\$ 13,329	\$ 13,329	\$ 42,240
B/C Ratio	6.85	0.39	1.88	1.88	3.78
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 9.19	\$ 67.80	\$ 14.07	\$ 14.07	\$ 14.07
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,240 \$	4,119 \$	- \$	124
2	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,289 \$	4,181 \$	- \$	129
3	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,349 \$	4,244 \$	- \$	135
4	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,393 \$	4,307 \$	- \$	139
5	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,486 \$	4,372 \$	- \$	149
6	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,706 \$	4,438 \$	- \$	171
7	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,814 \$	4,504 \$	- \$	181
8	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	1,910 \$	4,572 \$	- \$	191
9	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	2,009 \$	4,640 \$	- \$	201
10	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	2,103 \$	4,710 \$	- \$	210
11	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	2,272 \$	4,781 \$	- \$	227
12	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	2,413 \$	4,852 \$	- \$	241
13	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	2,501 \$	4,925 \$	- \$	250
14	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	3,013 \$	4,999 \$	- \$	301
15	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	3,182 \$	5,074 \$	- \$	318
16	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	3,494 \$	5,150 \$	- \$	349
17	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	3,725 \$	5,227 \$	- \$	373
18	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,004 \$	5,306 \$	- \$	400
19	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,094 \$	5,385 \$	- \$	409
20	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,186 \$	5,466 \$	- \$	419
21	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,280 \$	5,548 \$	- \$	428
22	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,376 \$	5,631 \$	- \$	438
23	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,475 \$	5,716 \$	- \$	447
24	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,576 \$	5,802 \$	- \$	458
25	87.568	- \$	- \$	- \$	- \$	4,679 \$	5,889 \$	- \$	468
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	1,080.557	- \$	- \$	- \$	- \$	28,536 \$	58,056 \$	- \$	2,854
NPV - SOC	1,706.903	- \$	- \$	- \$	- \$	52,225 \$	94,947 \$	- \$	5,222

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

Total Administrative Cost:	\$	26,554
Total Participant Cost:	\$	1,606,420
Total Incentives Paid:	\$	558,600
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,948,198	\$ 1,359,080	\$ 1,359,080	\$ 1,359,080	\$ 2,247,916
Total Costs	\$ 1,606,420	\$ 1,974,751	\$ 585,154	\$ 1,632,974	\$ 1,632,974
Net Benefits	\$ 341,777	\$ (615,672)	\$ 773,926	\$ (273,894)	\$ 614,942
B/C Ratio	1.21	0.69	2.32	0.83	1.38
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.47	\$ 9.18	\$ 2.72	\$ 7.59	\$ 5.20
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	19,148	316	\$ 30,842	\$ -	\$ -	\$ 58,829	\$ 91,512	\$ -	\$ 6,725
2	19,148	316	\$ 31,413	\$ -	\$ -	\$ 64,362	\$ 96,960	\$ -	\$ 7,183
3	19,148	316	\$ 31,994	\$ -	\$ -	\$ 68,185	\$ 103,066	\$ -	\$ 7,513
4	19,148	316	\$ 32,586	\$ -	\$ -	\$ 71,433	\$ 107,469	\$ -	\$ 7,801
5	19,148	316	\$ 33,189	\$ -	\$ -	\$ 75,223	\$ 111,307	\$ -	\$ 8,131
6	19,148	316	\$ 33,803	\$ -	\$ -	\$ 78,696	\$ 115,695	\$ -	\$ 8,437
7	19,148	316	\$ 34,428	\$ -	\$ -	\$ 78,356	\$ 119,775	\$ -	\$ 8,459
8	19,148	316	\$ 35,065	\$ -	\$ -	\$ 80,288	\$ 120,051	\$ -	\$ 8,651
9	19,148	316	\$ 35,714	\$ -	\$ -	\$ 83,131	\$ 122,609	\$ -	\$ 8,913
10	19,148	316	\$ 36,374	\$ -	\$ -	\$ 88,450	\$ 126,086	\$ -	\$ 9,362
11	19,148	316	\$ 37,047	\$ -	\$ -	\$ 93,827	\$ 132,050	\$ -	\$ 9,816
12	19,148	316	\$ 37,733	\$ -	\$ -	\$ 97,338	\$ 138,081	\$ -	\$ 10,130
13	19,148	316	\$ 38,431	\$ -	\$ -	\$ 99,401	\$ 142,256	\$ -	\$ 10,337
14	19,148	316	\$ 39,142	\$ -	\$ -	\$ 104,656	\$ 144,992	\$ -	\$ 10,785
15	19,148	316	\$ 39,866	\$ -	\$ -	\$ 110,479	\$ 150,931	\$ -	\$ 11,276
16	19,148	316	\$ 40,603	\$ -	\$ -	\$ 114,305	\$ 157,448	\$ -	\$ 11,618
17	19,148	316	\$ 41,354	\$ -	\$ -	\$ 121,434	\$ 161,979	\$ -	\$ 12,209
18	19,148	316	\$ 42,119	\$ -	\$ -	\$ 126,804	\$ 169,823	\$ -	\$ 12,669
19	19,148	316	\$ 42,899	\$ -	\$ -	\$ 129,657	\$ 175,918	\$ -	\$ 12,942
20	19,148	316	\$ 43,692	\$ -	\$ -	\$ 132,574	\$ 179,508	\$ -	\$ 13,220
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	215,143	3,555	\$ 398,050	\$ -	\$ -	\$ 961,029	\$ 1,389,598	\$ -	\$ 101,931
NPV - SOC	313,900	5,187	\$ 597,181	\$ -	\$ -	\$ 1,493,903	\$ 2,134,325	\$ -	\$ 156,831

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

Total Administrative Cost:	\$	1,508
Total Participant Cost:	\$	65,998
Total Incentives Paid:	\$	24,039
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 102,944	\$ 77,173	\$ 77,173	\$ 77,173	\$ 127,644
Total Costs	\$ 65,998	\$ 104,451	\$ 25,547	\$ 67,505	\$ 67,505
Net Benefits	\$ 36,946	\$ (27,279)	\$ 51,626	\$ 9,667	\$ 60,138
B/C Ratio	1.56	0.74	3.02	1.14	1.89
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 5.40	\$ 8.55	\$ 2.09	\$ 5.53	\$ 3.79
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	1,087	18	\$ 1,751	\$ -	\$ -	\$ 3,340	\$ 5,196	\$ -	\$ 382
2	1,087	18	\$ 1,784	\$ -	\$ -	\$ 3,655	\$ 5,506	\$ -	\$ 408
3	1,087	18	\$ 1,817	\$ -	\$ -	\$ 3,872	\$ 5,852	\$ -	\$ 427
4	1,087	18	\$ 1,850	\$ -	\$ -	\$ 4,056	\$ 6,102	\$ -	\$ 443
5	1,087	18	\$ 1,885	\$ -	\$ -	\$ 4,271	\$ 6,320	\$ -	\$ 462
6	1,087	18	\$ 1,919	\$ -	\$ -	\$ 4,469	\$ 6,569	\$ -	\$ 479
7	1,087	18	\$ 1,955	\$ -	\$ -	\$ 4,449	\$ 6,801	\$ -	\$ 480
8	1,087	18	\$ 1,991	\$ -	\$ -	\$ 4,559	\$ 6,817	\$ -	\$ 491
9	1,087	18	\$ 2,028	\$ -	\$ -	\$ 4,720	\$ 6,962	\$ -	\$ 506
10	1,087	18	\$ 2,066	\$ -	\$ -	\$ 5,022	\$ 7,159	\$ -	\$ 532
11	1,087	18	\$ 2,104	\$ -	\$ -	\$ 5,328	\$ 7,498	\$ -	\$ 557
12	1,087	18	\$ 2,143	\$ -	\$ -	\$ 5,527	\$ 7,841	\$ -	\$ 575
13	1,087	18	\$ 2,182	\$ -	\$ -	\$ 5,644	\$ 8,078	\$ -	\$ 587
14	1,087	18	\$ 2,223	\$ -	\$ -	\$ 5,943	\$ 8,233	\$ -	\$ 612
15	1,087	18	\$ 2,264	\$ -	\$ -	\$ 6,273	\$ 8,570	\$ -	\$ 640
16	1,087	18	\$ 2,306	\$ -	\$ -	\$ 6,491	\$ 8,940	\$ -	\$ 660
17	1,087	18	\$ 2,348	\$ -	\$ -	\$ 6,895	\$ 9,198	\$ -	\$ 693
18	1,087	18	\$ 2,392	\$ -	\$ -	\$ 7,200	\$ 9,643	\$ -	\$ 719
19	1,087	18	\$ 2,436	\$ -	\$ -	\$ 7,362	\$ 9,989	\$ -	\$ 735
20	1,087	18	\$ 2,481	\$ -	\$ -	\$ 7,528	\$ 10,193	\$ -	\$ 751
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	12,216	202	\$ 22,603	\$ -	\$ -	\$ 54,569	\$ 78,905	\$ -	\$ 5,788
NPV - SOC	17,824	295	\$ 33,911	\$ -	\$ -	\$ 84,827	\$ 121,192	\$ -	\$ 8,905

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

Total Administrative Cost:	\$	-
Total Participant Cost:	\$	1,304
Total Incentives Paid:	\$	1,304
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,304	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ 1,304	\$ 1,304	\$ 1,304	\$ 1,304	\$ 1,304
Net Benefits	\$ -	\$ (1,304)	\$ (1,304)	\$ (1,304)	\$ (1,304)
B/C Ratio	1.00	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MMBtu)					
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Total Administrative Cost:	\$	2,635
Total Participant Cost:	\$	27,448
Total Incentives Paid:	\$	10,200
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 45,516	\$ 36,419	\$ 36,419	\$ 36,419	\$ 60,372
Total Costs	\$ 27,448	\$ 48,150	\$ 12,835	\$ 30,083	\$ 30,083
Net Benefits	\$ 18,068	\$ (11,731)	\$ 23,585	\$ 6,337	\$ 30,289
B/C Ratio	1.66	0.76	2.84	1.21	2.01
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.37	\$ 7.67	\$ 2.04	\$ 4.79	\$ 3.29
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

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	559	7	\$ 650	\$ -	\$ -	\$ 1,715	\$ 2,254	\$ -	\$ 177
2	559	7	\$ 662	\$ -	\$ -	\$ 1,877	\$ 2,406	\$ -	\$ 190
3	559	7	\$ 674	\$ -	\$ -	\$ 1,988	\$ 2,578	\$ -	\$ 200
4	559	7	\$ 687	\$ -	\$ -	\$ 2,083	\$ 2,700	\$ -	\$ 208
5	559	7	\$ 699	\$ -	\$ -	\$ 2,194	\$ 2,806	\$ -	\$ 217
6	559	7	\$ 712	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 2,927	\$ -	\$ 226
7	559	7	\$ 725	\$ -	\$ -	\$ 2,286	\$ 3,040	\$ -	\$ 226
8	559	7	\$ 739	\$ -	\$ -	\$ 2,342	\$ 3,041	\$ -	\$ 231
9	559	7	\$ 752	\$ -	\$ -	\$ 2,425	\$ 3,109	\$ -	\$ 238
10	559	7	\$ 766	\$ -	\$ -	\$ 2,580	\$ 3,203	\$ -	\$ 251
11	559	7	\$ 781	\$ -	\$ -	\$ 2,737	\$ 3,370	\$ -	\$ 264
12	559	7	\$ 795	\$ -	\$ -	\$ 2,840	\$ 3,538	\$ -	\$ 273
13	559	7	\$ 810	\$ -	\$ -	\$ 2,900	\$ 3,654	\$ -	\$ 278
14	559	7	\$ 825	\$ -	\$ -	\$ 3,053	\$ 3,726	\$ -	\$ 291
15	559	7	\$ 840	\$ -	\$ -	\$ 3,223	\$ 3,891	\$ -	\$ 305
16	559	7	\$ 855	\$ -	\$ -	\$ 3,334	\$ 4,074	\$ -	\$ 314
17	559	7	\$ 871	\$ -	\$ -	\$ 3,542	\$ 4,198	\$ -	\$ 331
18	559	7	\$ 887	\$ -	\$ -	\$ 3,700	\$ 4,418	\$ -	\$ 344
19	559	7	\$ 904	\$ -	\$ -	\$ 3,783	\$ 4,590	\$ -	\$ 352
20	559	7	\$ 921	\$ -	\$ -	\$ 3,868	\$ 4,686	\$ -	\$ 359
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	6,276	75	\$ 8,386	\$ -	\$ -	\$ 28,033	\$ 35,316	\$ -	\$ 2,731
NPV - SOC	9,157	109	\$ 12,582	\$ -	\$ -	\$ 43,578	\$ 54,471	\$ -	\$ 4,212