

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

Total Administrative Cost: \$ 655
 Total Participant Cost: \$ 26,049
 Total Incentives Paid: \$ 21,980
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 29,351	\$ 26,310	\$ 26,310	\$ 26,310	\$ 39,584
Total Costs	\$ 26,049	\$ 30,006	\$ 22,635	\$ 26,704	\$ 26,704
Net Benefits	\$ 3,302	\$ (3,696)	\$ 3,675	\$ (394)	\$ 12,880
B/C Ratio	1.13	0.88	1.16	0.99	1.48
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 279.23	\$ 321.65	\$ 242.64	\$ 286.26	\$ 214.13
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	9.639	0.013	\$ 1,413	\$ 226	\$ 481	\$ 215	\$ 698	-	\$ 233
2	9.639	0.013	\$ 1,445	\$ 231	\$ 492	\$ 222	\$ 708	-	\$ 239
3	9.639	0.013	\$ 1,477	\$ 236	\$ 503	\$ 236	\$ 719	-	\$ 245
4	9.639	0.013	\$ 1,510	\$ 241	\$ 514	\$ 240	\$ 730	-	\$ 251
5	9.639	0.013	\$ 1,544	\$ 247	\$ 525	\$ 251	\$ 741	-	\$ 257
6	9.639	0.013	\$ 1,579	\$ 252	\$ 537	\$ 276	\$ 752	-	\$ 264
7	9.639	0.013	\$ 1,615	\$ 258	\$ 549	\$ 309	\$ 763	-	\$ 273
8	9.639	0.013	\$ 1,651	\$ 264	\$ 562	\$ 314	\$ 775	-	\$ 279
9	9.639	0.013	\$ 1,688	\$ 270	\$ 574	\$ 336	\$ 786	-	\$ 287
10	9.639	0.013	\$ 1,726	\$ 276	\$ 587	\$ 349	\$ 798	-	\$ 294
11	9.639	0.013	\$ 1,765	\$ 282	\$ 601	\$ 364	\$ 810	-	\$ 301
12	9.639	0.013	\$ 1,805	\$ 288	\$ 614	\$ 386	\$ 822	-	\$ 309
13	9.639	0.013	\$ 1,845	\$ 295	\$ 628	\$ 413	\$ 834	-	\$ 318
14	9.639	0.013	\$ 1,887	\$ 302	\$ 642	\$ 433	\$ 847	-	\$ 326
15	9.639	0.013	\$ 1,929	\$ 308	\$ 656	\$ 508	\$ 860	-	\$ 340
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	93.286	0.123	\$ 15,603	\$ 2,494	\$ 5,309	\$ 2,904	\$ 7,370	-	\$ 2,631
NPV - SOC	124.709	0.164	\$ 21,265	\$ 3,398	\$ 7,235	\$ 4,086	\$ 9,981	-	\$ 3,599

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

Total Administrative Cost:	\$	580
Total Participant Cost:	\$	200
Total Incentives Paid:	\$	2,600
Total Tax Credits:	\$	8,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 15,717	\$ 4,307	\$ 4,307	\$ 12,507	\$ 7,055
Total Costs	\$ 200	\$ 8,097	\$ 3,180	\$ 780	\$ 780
Net Benefits	\$ 15,517	\$ (3,791)	\$ 1,127	\$ 11,727	\$ 6,275
B/C Ratio	78.59	0.53	1.35	16.03	9.05
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 2.20	\$ 88.87	\$ 34.90	\$ 8.56	\$ 6.07
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	8.534	0.001	\$ 122	\$ 20	\$ 42	\$ 127	\$ 416	-	\$ 31
2	8.534	0.001	\$ 125	\$ 20	\$ 43	\$ 125	\$ 422	-	\$ 31
3	8.534	0.001	\$ 128	\$ 20	\$ 44	\$ 131	\$ 428	-	\$ 32
4	8.534	0.001	\$ 131	\$ 21	\$ 45	\$ 137	\$ 435	-	\$ 33
5	8.534	0.001	\$ 134	\$ 21	\$ 46	\$ 141	\$ 441	-	\$ 34
6	8.534	0.001	\$ 137	\$ 22	\$ 47	\$ 151	\$ 448	-	\$ 36
7	8.534	0.001	\$ 140	\$ 22	\$ 48	\$ 173	\$ 455	-	\$ 38
8	8.534	0.001	\$ 143	\$ 23	\$ 49	\$ 183	\$ 461	-	\$ 40
9	8.534	0.001	\$ 146	\$ 23	\$ 50	\$ 193	\$ 468	-	\$ 41
10	8.534	0.001	\$ 150	\$ 24	\$ 51	\$ 203	\$ 475	-	\$ 43
11	8.534	0.001	\$ 153	\$ 24	\$ 52	\$ 213	\$ 483	-	\$ 44
12	8.534	0.001	\$ 156	\$ 25	\$ 53	\$ 229	\$ 490	-	\$ 46
13	8.534	0.001	\$ 160	\$ 26	\$ 54	\$ 243	\$ 497	-	\$ 48
14	8.534	0.001	\$ 163	\$ 26	\$ 56	\$ 253	\$ 505	-	\$ 50
15	8.534	0.001	\$ 167	\$ 27	\$ 57	\$ 304	\$ 512	-	\$ 55
16	8.534	0.001	\$ 171	\$ 27	\$ 58	\$ 319	\$ 520	-	\$ 58
17	8.534	0.001	\$ 175	\$ 28	\$ 59	\$ 350	\$ 528	-	\$ 61
18	8.534	0.001	\$ 179	\$ 29	\$ 61	\$ 373	\$ 536	-	\$ 64
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	91.110	0.010	\$ 1,526	\$ 244	\$ 519	\$ 2,017	\$ 4,917	-	\$ 431
NPV - SOC	128.489	0.014	\$ 2,213	\$ 354	\$ 753	\$ 3,095	\$ 7,063	-	\$ 641

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

Total Administrative Cost:	\$	478
Total Participant Cost:	\$	3,003
Total Incentives Paid:	\$	3,527
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 7,579	\$ 3,548	\$ 3,548	\$ 3,548	\$ 5,813
Total Costs	\$ 3,003	\$ 8,056	\$ 4,005	\$ 3,480	\$ 3,480
Net Benefits	\$ 4,576	\$ (4,508)	\$ (457)	\$ 68	\$ 2,333
B/C Ratio	2.52	0.44	0.89	1.02	1.67
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 40.00	\$ 107.32	\$ 53.35	\$ 46.36	\$ 32.88
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	7.031	0.001	\$ 101	\$ 16	\$ 34	\$ 105	\$ 343	-	\$ 26
2	7.031	0.001	\$ 103	\$ 16	\$ 35	\$ 103	\$ 348	-	\$ 26
3	7.031	0.001	\$ 105	\$ 17	\$ 36	\$ 108	\$ 353	-	\$ 27
4	7.031	0.001	\$ 108	\$ 17	\$ 37	\$ 113	\$ 358	-	\$ 27
5	7.031	0.001	\$ 110	\$ 18	\$ 38	\$ 117	\$ 364	-	\$ 28
6	7.031	0.001	\$ 113	\$ 18	\$ 38	\$ 125	\$ 369	-	\$ 29
7	7.031	0.001	\$ 115	\$ 18	\$ 39	\$ 142	\$ 375	-	\$ 32
8	7.031	0.001	\$ 118	\$ 19	\$ 40	\$ 150	\$ 380	-	\$ 33
9	7.031	0.001	\$ 121	\$ 19	\$ 41	\$ 159	\$ 386	-	\$ 34
10	7.031	0.001	\$ 123	\$ 20	\$ 42	\$ 167	\$ 392	-	\$ 35
11	7.031	0.001	\$ 126	\$ 20	\$ 43	\$ 175	\$ 398	-	\$ 36
12	7.031	0.001	\$ 129	\$ 21	\$ 44	\$ 189	\$ 404	-	\$ 38
13	7.031	0.001	\$ 132	\$ 21	\$ 45	\$ 201	\$ 410	-	\$ 40
14	7.031	0.001	\$ 135	\$ 22	\$ 46	\$ 208	\$ 416	-	\$ 41
15	7.031	0.001	\$ 138	\$ 22	\$ 47	\$ 250	\$ 422	-	\$ 46
16	7.031	0.001	\$ 141	\$ 23	\$ 48	\$ 263	\$ 428	-	\$ 47
17	7.031	0.001	\$ 144	\$ 23	\$ 49	\$ 288	\$ 435	-	\$ 50
18	7.031	0.001	\$ 147	\$ 24	\$ 50	\$ 307	\$ 441	-	\$ 53
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	75.067	0.007	\$ 1,258	\$ 201	\$ 428	\$ 1,662	\$ 4,051	-	\$ 355
NPV - SOC	105.864	0.010	\$ 1,823	\$ 291	\$ 620	\$ 2,550	\$ 5,820	-	\$ 528

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

Total Administrative Cost:	\$	108
Total Participant Cost:	\$	674
Total Incentives Paid:	\$	316
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,530	\$ 4,334	\$ 4,334	\$ 4,334	\$ 6,520
Total Costs	\$ 674	\$ 1,638	\$ 424	\$ 782	\$ 782
Net Benefits	\$ 856	\$ 2,696	\$ 3,910	\$ 3,552	\$ 5,738
B/C Ratio	2.27	2.65	10.22	5.54	8.34
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 43.87	\$ 106.61	\$ 27.60	\$ 50.89	\$ 38.07
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	1.588	0.002	\$ 233	\$ 37	\$ 79	\$ 35	\$ 115	-	\$ 38
2	1.588	0.002	\$ 238	\$ 38	\$ 81	\$ 37	\$ 117	-	\$ 39
3	1.588	0.002	\$ 243	\$ 39	\$ 83	\$ 39	\$ 118	-	\$ 40
4	1.588	0.002	\$ 249	\$ 40	\$ 85	\$ 39	\$ 120	-	\$ 41
5	1.588	0.002	\$ 254	\$ 41	\$ 87	\$ 41	\$ 122	-	\$ 42
6	1.588	0.002	\$ 260	\$ 42	\$ 89	\$ 45	\$ 124	-	\$ 44
7	1.588	0.002	\$ 266	\$ 43	\$ 90	\$ 51	\$ 126	-	\$ 45
8	1.588	0.002	\$ 272	\$ 43	\$ 93	\$ 52	\$ 128	-	\$ 46
9	1.588	0.002	\$ 278	\$ 44	\$ 95	\$ 55	\$ 129	-	\$ 47
10	1.588	0.002	\$ 284	\$ 45	\$ 97	\$ 58	\$ 131	-	\$ 48
11	1.588	0.002	\$ 291	\$ 46	\$ 99	\$ 60	\$ 133	-	\$ 50
12	1.588	0.002	\$ 297	\$ 48	\$ 101	\$ 64	\$ 135	-	\$ 51
13	1.588	0.002	\$ 304	\$ 49	\$ 103	\$ 68	\$ 137	-	\$ 52
14	1.588	0.002	\$ 311	\$ 50	\$ 106	\$ 71	\$ 140	-	\$ 54
15	1.588	0.002	\$ 318	\$ 51	\$ 108	\$ 84	\$ 142	-	\$ 56
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	15.366	0.020	\$ 2,570	\$ 411	\$ 874	\$ 478	\$ 1,214	-	\$ 433
NPV - SOC	20.542	0.027	\$ 3,503	\$ 560	\$ 1,192	\$ 673	\$ 1,644	-	\$ 593

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

Total Administrative Cost:	\$	41
Total Participant Cost:	\$	2,043
Total Incentives Paid:	\$	675
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,140	\$ 1,658	\$ 1,658	\$ 1,658	\$ 2,495
Total Costs	\$ 2,043	\$ 1,181	\$ 716	\$ 2,084	\$ 2,084
Net Benefits	\$ (903)	\$ 477	\$ 942	\$ (426)	\$ 410
B/C Ratio	0.56	1.40	2.31	0.80	1.20
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 347.49	\$ 200.84	\$ 121.83	\$ 354.51	\$ 265.19
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	0.608	0.000	\$ 89	\$ 14	\$ 30	\$ 14	\$ 44	-	\$ 15
2	0.608	0.000	\$ 91	\$ 15	\$ 31	\$ 14	\$ 45	-	\$ 15
3	0.608	0.000	\$ 93	\$ 15	\$ 32	\$ 15	\$ 45	-	\$ 15
4	0.608	0.000	\$ 95	\$ 15	\$ 32	\$ 15	\$ 46	-	\$ 16
5	0.608	0.000	\$ 97	\$ 16	\$ 33	\$ 16	\$ 47	-	\$ 16
6	0.608	0.000	\$ 100	\$ 16	\$ 34	\$ 17	\$ 47	-	\$ 17
7	0.608	0.000	\$ 102	\$ 16	\$ 35	\$ 20	\$ 48	-	\$ 17
8	0.608	0.000	\$ 104	\$ 17	\$ 35	\$ 20	\$ 49	-	\$ 18
9	0.608	0.000	\$ 106	\$ 17	\$ 36	\$ 21	\$ 50	-	\$ 18
10	0.608	0.000	\$ 109	\$ 17	\$ 37	\$ 22	\$ 50	-	\$ 19
11	0.608	0.000	\$ 111	\$ 18	\$ 38	\$ 23	\$ 51	-	\$ 19
12	0.608	0.000	\$ 114	\$ 18	\$ 39	\$ 24	\$ 52	-	\$ 19
13	0.608	0.000	\$ 116	\$ 19	\$ 40	\$ 26	\$ 53	-	\$ 20
14	0.608	0.000	\$ 119	\$ 19	\$ 40	\$ 27	\$ 53	-	\$ 21
15	0.608	0.000	\$ 122	\$ 19	\$ 41	\$ 32	\$ 54	-	\$ 21
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	5.879	0.002	\$ 983	\$ 157	\$ 335	\$ 183	\$ 465	-	\$ 166
NPV - SOC	7.860	0.003	\$ 1,340	\$ 214	\$ 456	\$ 258	\$ 629	-	\$ 227

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

Total Administrative Cost:	\$	1,249
Total Participant Cost:	\$	6,400
Total Incentives Paid:	\$	2,000
Total Tax Credits:	\$	8,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 19,196	\$ 3,483	\$ 3,483	\$ 11,683	\$ 5,409
Total Costs	\$ 6,400	\$ 12,245	\$ 3,249	\$ 7,649	\$ 7,649
Net Benefits	\$ 12,796	\$ (8,762)	\$ 234	\$ 4,034	\$ (2,240)
B/C Ratio	3.00	0.28	1.07	1.53	0.71
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 35.98	\$ 68.85	\$ 18.27	\$ 43.01	\$ 32.17
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	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 266	\$ 852	\$ -	\$ 27
2	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 262	\$ 865	\$ -	\$ 26
3	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 272	\$ 877	\$ -	\$ 27
4	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 284	\$ 891	\$ -	\$ 28
5	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 293	\$ 904	\$ -	\$ 29
6	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 313	\$ 918	\$ -	\$ 31
7	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 360	\$ 931	\$ -	\$ 36
8	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 383	\$ 945	\$ -	\$ 38
9	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 403	\$ 959	\$ -	\$ 40
10	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 423	\$ 974	\$ -	\$ 42
11	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 443	\$ 988	\$ -	\$ 44
12	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 479	\$ 1,003	\$ -	\$ 48
13	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 508	\$ 1,018	\$ -	\$ 51
14	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 527	\$ 1,034	\$ -	\$ 53
15	18.378	0.000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 635	\$ 1,049	\$ -	\$ 63
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	177.856	0.003	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,483	\$ 8,996	\$ -	\$ 348
NPV - SOC	237.765	0.004	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,917	\$ 12,181	\$ -	\$ 492

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

Total Administrative Cost:	\$	613
Total Equipment Cost:	\$	3
Total Participant Cost:	\$	6,935
Total Incentives Paid:	\$	6,935
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal	
Total Benefits	\$ 6,946	\$ 12,085	\$ 12,085	\$ 12,085	\$ 13,294	
Total Costs	\$ 6,935	\$ 15,106	\$ 15,095	\$ 8,160	\$ 8,160	
Net Benefits	\$ 11	\$ (3,021)	\$ (3,010)	\$ 3,925	\$ 5,133	
B/C Ratio	1.00	0.80	0.80	1.48	1.63	
Levelized Cost (\$/kW)	\$ 95.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 1.81	

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided		Avoided		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities	Assumed	
			Generation Capacity Cost	Transmission Capacity Cost	Distribution Capacity Cost	Ongoing Administrative Costs					Assumed Ongoing Incentives	
1	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935	
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	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935	
NPV - SOC	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935	

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

Total Administrative Cost:	\$	283
Total Participant Cost:	\$	150
Total Incentives Paid:	\$	150
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 742	\$ 397	\$ 397	\$ 397	\$ 479
Total Costs	\$ 150	\$ 1,026	\$ 433	\$ 433	\$ 433
Net Benefits	\$ 592	\$ (629)	\$ (36)	\$ (36)	\$ 46
B/C Ratio	4.95	0.39	0.92	0.92	1.11
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 14.63	\$ 99.99	\$ 42.23	\$ 42.23	\$ 38.59
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	\$ 31	\$ 5	\$ 11	\$ 40	\$ 132	- \$	9
2	2,343	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 11	\$ 40	\$ 134	- \$	9
3	2,343	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 11	\$ 43	\$ 136	- \$	9
4	2,343	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 11	\$ 44	\$ 138	- \$	9
5	2,343	0.000	\$ 34	\$ 5	\$ 11	\$ 46	\$ 140	- \$	10
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	0.001	\$ 141	\$ 23	\$ 48	\$ 185	\$ 592	- \$	40
NPV - SOC	11.221	0.001	\$ 154	\$ 25	\$ 53	\$ 203	\$ 649	- \$	44

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

Total Administrative Cost:	\$	746
Total Participant Cost:	\$	300
Total Incentives Paid:	\$	300
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,312	\$ 6,845	\$ 6,845	\$ 6,845	\$ 8,257
Total Costs	\$ 300	\$ 3,058	\$ 1,046	\$ 1,046	\$ 1,046
Net Benefits	\$ 2,012	\$ 3,787	\$ 5,799	\$ 5,799	\$ 7,211
B/C Ratio	7.71	2.24	6.54	6.54	7.89
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 11.10	\$ 113.15	\$ 38.70	\$ 38.70	\$ 35.37
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	6.174	0.001	\$ 905	\$ 145	\$ 308	\$ 138	\$ 447	-	\$ 150
2	6.174	0.001	\$ 925	\$ 148	\$ 315	\$ 142	\$ 454	-	\$ 153
3	6.174	0.001	\$ 946	\$ 151	\$ 322	\$ 151	\$ 461	-	\$ 157
4	6.174	0.001	\$ 967	\$ 155	\$ 329	\$ 154	\$ 467	-	\$ 160
5	6.174	0.001	\$ 989	\$ 158	\$ 337	\$ 161	\$ 474	-	\$ 164
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	27.025	0.003	\$ 4,131	\$ 660	\$ 1,405	\$ 649	\$ 2,012	-	\$ 685
NPV - SOC	29.569	0.004	\$ 4,529	\$ 724	\$ 1,541	\$ 713	\$ 2,205	-	\$ 751

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

Total Administrative Cost:	\$	0
Total Participant Cost:	\$	805
Total Incentives Paid:	\$	450
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 610	\$ 653	\$ 653	\$ 653	\$ 983
Total Costs	\$ 805	\$ 611	\$ 450	\$ 805	\$ 805
Net Benefits	\$ (194)	\$ 42	\$ 203	\$ (152)	\$ 178
B/C Ratio	0.76	1.07	1.45	0.81	1.22
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 334.31	\$ 253.72	\$ 187.07	\$ 334.44	\$ 250.17
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	0.249	0.000	\$ 35	\$ 6	\$ 12	\$ 6	\$ 15	-	\$ 6
2	0.249	0.000	\$ 36	\$ 6	\$ 12	\$ 6	\$ 15	-	\$ 6
3	0.249	0.000	\$ 36	\$ 6	\$ 12	\$ 6	\$ 16	-	\$ 6
4	0.249	0.000	\$ 37	\$ 6	\$ 13	\$ 6	\$ 16	-	\$ 6
5	0.249	0.000	\$ 38	\$ 6	\$ 13	\$ 7	\$ 16	-	\$ 6
6	0.249	0.000	\$ 39	\$ 6	\$ 13	\$ 7	\$ 16	-	\$ 7
7	0.249	0.000	\$ 40	\$ 6	\$ 14	\$ 8	\$ 17	-	\$ 7
8	0.249	0.000	\$ 41	\$ 7	\$ 14	\$ 8	\$ 17	-	\$ 7
9	0.249	0.000	\$ 42	\$ 7	\$ 14	\$ 9	\$ 17	-	\$ 7
10	0.249	0.000	\$ 43	\$ 7	\$ 14	\$ 9	\$ 17	-	\$ 7
11	0.249	0.000	\$ 44	\$ 7	\$ 15	\$ 10	\$ 18	-	\$ 7
12	0.249	0.000	\$ 45	\$ 7	\$ 15	\$ 10	\$ 18	-	\$ 8
13	0.249	0.000	\$ 46	\$ 7	\$ 15	\$ 11	\$ 18	-	\$ 8
14	0.249	0.000	\$ 47	\$ 7	\$ 16	\$ 11	\$ 18	-	\$ 8
15	0.249	0.000	\$ 48	\$ 8	\$ 16	\$ 13	\$ 19	-	\$ 8
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	2.407	0.003	\$ 385	\$ 61	\$ 131	\$ 76	\$ 160	-	\$ 65
NPV - SOC	3.218	0.004	\$ 524	\$ 84	\$ 178	\$ 107	\$ 217	-	\$ 89

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

Total Administrative Cost:	\$	2
Total Participant Cost:	\$	744
Total Incentives Paid:	\$	150
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 858	\$ 783	\$ 783	\$ 783	\$ 1,137
Total Costs	\$ 744	\$ 860	\$ 152	\$ 746	\$ 746
Net Benefits	\$ 114	\$ (77)	\$ 631	\$ 37	\$ 391
B/C Ratio	1.15	0.91	5.14	1.05	1.52
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 48.59	\$ 56.17	\$ 9.94	\$ 48.73	\$ 37.84
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	1.723	0.000	\$ 29	\$ 5	\$ 10	\$ 31	\$ 74	-	\$ 7
2	1.723	0.000	\$ 29	\$ 5	\$ 10	\$ 31	\$ 75	-	\$ 7
3	1.723	0.000	\$ 30	\$ 5	\$ 10	\$ 33	\$ 76	-	\$ 8
4	1.723	0.000	\$ 30	\$ 5	\$ 10	\$ 34	\$ 77	-	\$ 8
5	1.723	0.000	\$ 31	\$ 5	\$ 11	\$ 35	\$ 78	-	\$ 8
6	1.723	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 11	\$ 38	\$ 79	-	\$ 9
7	1.723	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 11	\$ 43	\$ 81	-	\$ 9
8	1.723	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 11	\$ 45	\$ 82	-	\$ 9
9	1.723	0.000	\$ 34	\$ 5	\$ 12	\$ 47	\$ 83	-	\$ 10
10	1.723	0.000	\$ 35	\$ 6	\$ 12	\$ 49	\$ 84	-	\$ 10
11	1.723	0.000	\$ 36	\$ 6	\$ 12	\$ 52	\$ 86	-	\$ 10
12	1.723	0.000	\$ 36	\$ 6	\$ 12	\$ 55	\$ 87	-	\$ 11
13	1.723	0.000	\$ 37	\$ 6	\$ 13	\$ 59	\$ 88	-	\$ 11
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	15.311	0.003	\$ 284	\$ 45	\$ 97	\$ 356	\$ 708	-	\$ 78
NPV - SOC	19.719	0.003	\$ 372	\$ 59	\$ 126	\$ 476	\$ 921	-	\$ 103

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

Total Administrative Cost:	\$	13
Total Participant Cost:	\$	9,460
Total Incentives Paid:	\$	750
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 7,674	\$ 28,181	\$ 28,181	\$ 28,181	\$ 42,409
Total Costs	\$ 9,460	\$ 7,687	\$ 763	\$ 9,473	\$ 9,473
Net Benefits	\$ (1,786)	\$ 20,494	\$ 27,418	\$ 18,708	\$ 32,935
B/C Ratio	0.81	3.67	36.92	2.97	4.48
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 91.05	\$ 73.99	\$ 7.35	\$ 91.18	\$ 68.21
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	10.735	0.002	\$ 1,504	\$ 240	\$ 512	\$ 242	\$ 656	-	\$ 250
2	10.735	0.002	\$ 1,537	\$ 246	\$ 523	\$ 250	\$ 665	-	\$ 256
3	10.735	0.002	\$ 1,572	\$ 251	\$ 535	\$ 265	\$ 675	-	\$ 262
4	10.735	0.002	\$ 1,607	\$ 257	\$ 547	\$ 270	\$ 686	-	\$ 268
5	10.735	0.002	\$ 1,644	\$ 263	\$ 559	\$ 282	\$ 696	-	\$ 275
6	10.735	0.002	\$ 1,681	\$ 269	\$ 572	\$ 311	\$ 706	-	\$ 283
7	10.735	0.002	\$ 1,718	\$ 275	\$ 585	\$ 348	\$ 717	-	\$ 293
8	10.735	0.002	\$ 1,757	\$ 281	\$ 598	\$ 354	\$ 728	-	\$ 299
9	10.735	0.002	\$ 1,797	\$ 287	\$ 611	\$ 379	\$ 739	-	\$ 307
10	10.735	0.002	\$ 1,837	\$ 294	\$ 625	\$ 394	\$ 750	-	\$ 315
11	10.735	0.002	\$ 1,878	\$ 300	\$ 639	\$ 411	\$ 761	-	\$ 323
12	10.735	0.002	\$ 1,921	\$ 307	\$ 653	\$ 435	\$ 772	-	\$ 332
13	10.735	0.002	\$ 1,964	\$ 314	\$ 668	\$ 466	\$ 784	-	\$ 341
14	10.735	0.002	\$ 2,008	\$ 321	\$ 683	\$ 489	\$ 796	-	\$ 350
15	10.735	0.002	\$ 2,053	\$ 328	\$ 699	\$ 574	\$ 808	-	\$ 365
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	103.894	0.022	\$ 16,606	\$ 2,654	\$ 5,650	\$ 3,272	\$ 6,924	-	\$ 2,818
NPV - SOC	138.890	0.029	\$ 22,631	\$ 3,617	\$ 7,700	\$ 4,606	\$ 9,376	-	\$ 3,855

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

Total Administrative Cost:	\$	19
Total Participant Cost:	\$	2,724
Total Incentives Paid:	\$	2,970
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 13,033	\$ 40,957	\$ 40,957	\$ 40,957	\$ 61,634
Total Costs	\$ 2,724	\$ 13,052	\$ 2,989	\$ 2,743	\$ 2,743
Net Benefits	\$ 10,309	\$ 27,905	\$ 37,967	\$ 38,213	\$ 58,890
B/C Ratio	4.78	3.14	13.70	14.93	22.47
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 18.04	\$ 86.44	\$ 19.80	\$ 18.17	\$ 13.59
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	15.602	0.007	\$ 2,185	\$ 349	\$ 743	\$ 351	\$ 953	-	\$ 363
2	15.602	0.007	\$ 2,234	\$ 357	\$ 760	\$ 363	\$ 967	-	\$ 371
3	15.602	0.007	\$ 2,285	\$ 365	\$ 777	\$ 386	\$ 982	-	\$ 381
4	15.602	0.007	\$ 2,336	\$ 373	\$ 795	\$ 392	\$ 996	-	\$ 390
5	15.602	0.007	\$ 2,389	\$ 382	\$ 813	\$ 410	\$ 1,011	-	\$ 399
6	15.602	0.007	\$ 2,442	\$ 390	\$ 831	\$ 451	\$ 1,026	-	\$ 412
7	15.602	0.007	\$ 2,497	\$ 399	\$ 850	\$ 506	\$ 1,042	-	\$ 425
8	15.602	0.007	\$ 2,553	\$ 408	\$ 869	\$ 514	\$ 1,057	-	\$ 434
9	15.602	0.007	\$ 2,611	\$ 417	\$ 888	\$ 550	\$ 1,073	-	\$ 447
10	15.602	0.007	\$ 2,670	\$ 427	\$ 908	\$ 572	\$ 1,089	-	\$ 458
11	15.602	0.007	\$ 2,730	\$ 436	\$ 929	\$ 597	\$ 1,106	-	\$ 469
12	15.602	0.007	\$ 2,791	\$ 446	\$ 950	\$ 633	\$ 1,122	-	\$ 482
13	15.602	0.007	\$ 2,854	\$ 456	\$ 971	\$ 678	\$ 1,139	-	\$ 496
14	15.602	0.007	\$ 2,918	\$ 466	\$ 993	\$ 711	\$ 1,156	-	\$ 509
15	15.602	0.007	\$ 2,984	\$ 477	\$ 1,015	\$ 835	\$ 1,174	-	\$ 531
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	150.991	0.063	\$ 24,134	\$ 3,857	\$ 8,211	\$ 4,755	\$ 10,063	-	\$ 4,096
NPV - SOC	201.852	0.084	\$ 32,890	\$ 5,256	\$ 11,191	\$ 6,694	\$ 13,626	-	\$ 5,603

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

Total Administrative Cost:	\$	71
Total Participant Cost:	\$	16,337
Total Incentives Paid:	\$	6,165
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 42,799	\$ 149,110	\$ 149,110	\$ 149,110	\$ 224,389
Total Costs	\$ 16,337	\$ 42,870	\$ 6,236	\$ 16,408	\$ 16,408
Net Benefits	\$ 26,462	\$ 106,240	\$ 142,875	\$ 132,702	\$ 207,981
B/C Ratio	2.62	3.48	23.91	9.09	13.68
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 29.72	\$ 77.99	\$ 11.34	\$ 29.85	\$ 22.33
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	56.802	0.030	\$ 7,956	\$ 1,271	\$ 2,707	\$ 1,279	\$ 3,469	-	\$ 1,321
2	56.802	0.030	\$ 8,135	\$ 1,300	\$ 2,768	\$ 1,321	\$ 3,521	-	\$ 1,352
3	56.802	0.030	\$ 8,318	\$ 1,329	\$ 2,830	\$ 1,404	\$ 3,574	-	\$ 1,388
4	56.802	0.030	\$ 8,505	\$ 1,359	\$ 2,894	\$ 1,428	\$ 3,627	-	\$ 1,419
5	56.802	0.030	\$ 8,696	\$ 1,390	\$ 2,959	\$ 1,494	\$ 3,682	-	\$ 1,454
6	56.802	0.030	\$ 8,892	\$ 1,421	\$ 3,025	\$ 1,643	\$ 3,737	-	\$ 1,498
7	56.802	0.030	\$ 9,092	\$ 1,453	\$ 3,093	\$ 1,844	\$ 3,793	-	\$ 1,548
8	56.802	0.030	\$ 9,296	\$ 1,486	\$ 3,163	\$ 1,872	\$ 3,850	-	\$ 1,582
9	56.802	0.030	\$ 9,506	\$ 1,519	\$ 3,234	\$ 2,003	\$ 3,907	-	\$ 1,626
10	56.802	0.030	\$ 9,719	\$ 1,553	\$ 3,307	\$ 2,083	\$ 3,966	-	\$ 1,666
11	56.802	0.030	\$ 9,938	\$ 1,588	\$ 3,381	\$ 2,172	\$ 4,026	-	\$ 1,708
12	56.802	0.030	\$ 10,162	\$ 1,624	\$ 3,457	\$ 2,303	\$ 4,086	-	\$ 1,755
13	56.802	0.030	\$ 10,390	\$ 1,660	\$ 3,535	\$ 2,467	\$ 4,147	-	\$ 1,805
14	56.802	0.030	\$ 10,624	\$ 1,698	\$ 3,615	\$ 2,587	\$ 4,209	-	\$ 1,852
15	56.802	0.030	\$ 10,863	\$ 1,736	\$ 3,696	\$ 3,039	\$ 4,273	-	\$ 1,933
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	549,710	0.295	\$ 87,862	\$ 14,041	\$ 29,894	\$ 17,312	\$ 36,634	-	\$ 14,911
NPV - SOC	734,876	0.394	\$ 119,743	\$ 19,136	\$ 40,742	\$ 24,369	\$ 49,608	-	\$ 20,399

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

Total Administrative Cost:	\$	29,506
Total Participant Cost:	\$	1,509,851
Total Incentives Paid:	\$	433,800
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,549,775	\$ 988,859	\$ 988,859	\$ 988,859	\$ 1,641,058
Total Costs	\$ 1,509,851	\$ 1,579,281	\$ 463,306	\$ 1,539,357	\$ 1,539,357
Net Benefits	\$ 39,924	\$ (590,422)	\$ 525,553	\$ (550,498)	\$ 101,701
B/C Ratio	1.03	0.63	2.13	0.64	1.07
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.69	\$ 9.09	\$ 2.67	\$ 8.86	\$ 6.08
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	15,455	217	\$ 19,235	\$ -	\$ -	\$ 43,541	\$ 73,415	\$ -	\$ 4,708
2	15,455	217	\$ 19,591	\$ -	\$ -	\$ 47,483	\$ 77,806	\$ -	\$ 5,031
3	15,455	217	\$ 19,953	\$ -	\$ -	\$ 51,949	\$ 82,727	\$ -	\$ 5,393
4	15,455	217	\$ 20,322	\$ -	\$ -	\$ 55,035	\$ 86,275	\$ -	\$ 5,652
5	15,455	217	\$ 20,698	\$ -	\$ -	\$ 57,657	\$ 89,365	\$ -	\$ 5,877
6	15,455	217	\$ 21,081	\$ -	\$ -	\$ 60,716	\$ 92,900	\$ -	\$ 6,135
7	15,455	217	\$ 21,471	\$ -	\$ -	\$ 63,519	\$ 96,185	\$ -	\$ 6,374
8	15,455	217	\$ 21,868	\$ -	\$ -	\$ 63,245	\$ 96,401	\$ -	\$ 6,383
9	15,455	217	\$ 22,273	\$ -	\$ -	\$ 64,804	\$ 98,458	\$ -	\$ 6,531
10	15,455	217	\$ 22,685	\$ -	\$ -	\$ 67,098	\$ 101,257	\$ -	\$ 6,734
11	15,455	217	\$ 23,105	\$ -	\$ -	\$ 71,392	\$ 106,063	\$ -	\$ 7,087
12	15,455	217	\$ 23,532	\$ -	\$ -	\$ 75,732	\$ 110,923	\$ -	\$ 7,445
13	15,455	217	\$ 23,967	\$ -	\$ -	\$ 78,566	\$ 114,285	\$ -	\$ 7,690
14	15,455	217	\$ 24,411	\$ -	\$ -	\$ 80,231	\$ 116,485	\$ -	\$ 7,848
15	15,455	217	\$ 24,862	\$ -	\$ -	\$ 84,472	\$ 121,271	\$ -	\$ 8,200
16	15,455	217	\$ 25,322	\$ -	\$ -	\$ 89,173	\$ 126,523	\$ -	\$ 8,587
17	15,455	217	\$ 25,791	\$ -	\$ -	\$ 92,261	\$ 130,171	\$ -	\$ 8,854
18	15,455	217	\$ 26,268	\$ -	\$ -	\$ 98,015	\$ 136,494	\$ -	\$ 9,321
19	15,455	217	\$ 26,754	\$ -	\$ -	\$ 102,349	\$ 141,405	\$ -	\$ 9,683
20	15,455	217	\$ 27,249	\$ -	\$ -	\$ 104,652	\$ 144,294	\$ -	\$ 9,893
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	173,651	2,440	\$ 248,244	\$ -	\$ -	\$ 740,615	\$ 1,115,975	\$ -	\$ 74,164
NPV - SOC	253,362	3,560	\$ 372,433	\$ -	\$ -	\$ 1,154,133	\$ 1,714,304	\$ -	\$ 114,492

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

Total Administrative Cost:	\$	2,977
Total Participant Cost:	\$	32,134
Total Incentives Paid:	\$	15,292
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 416,672	\$ 258,544	\$ 258,544	\$ 405,425	\$ 379,849
Total Costs	\$ 32,134	\$ 272,768	\$ 18,268	\$ 35,111	\$ 35,111
Net Benefits	\$ 384,538	\$ (14,223)	\$ 240,276	\$ 370,314	\$ 344,738
B/C Ratio	12.97	0.95	14.15	11.55	10.82
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.16	\$ 9.84	\$ 0.66	\$ 1.27	\$ 0.95
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	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 18,500	\$ 20,466	\$ 15,177	\$ 1,678
2	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,081	\$ 21,479	\$ 15,177	\$ 1,721
3	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,759	\$ 22,774	\$ 15,177	\$ 1,772
4	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 20,887	\$ 23,862	\$ 15,177	\$ 1,857
5	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 22,454	\$ 24,762	\$ 15,177	\$ 1,974
6	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,033	\$ 25,484	\$ 15,177	\$ 2,018
7	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,551	\$ 26,306	\$ 15,177	\$ 2,057
8	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,082	\$ 27,581	\$ 15,177	\$ 2,096
9	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,623	\$ 29,298	\$ 15,177	\$ 2,137
10	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,178	\$ 30,031	\$ 15,177	\$ 2,179
11	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,743	\$ 30,707	\$ 15,177	\$ 2,221
12	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,322	\$ 31,399	\$ 15,177	\$ 2,264
13	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,915	\$ 32,105	\$ 15,177	\$ 2,309
14	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 27,520	\$ 32,828	\$ 15,177	\$ 2,354
15	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 28,140	\$ 33,565	\$ 15,177	\$ 2,401
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	27,720	360	\$ 37,454	\$ -	\$ -	\$ 221,090	\$ 254,499	\$ 146,881	\$ 19,391
NPV - SOC	37,057	482	\$ 50,070	\$ -	\$ -	\$ 303,278	\$ 350,904	\$ 196,357	\$ 26,501

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

Total Administrative Cost:	\$	670
Total Participant Cost:	\$	150
Total Incentives Paid:	\$	100
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 401,480	\$ 258,544	\$ 258,544	\$ 405,425	\$ 379,849
Total Costs	\$ 150	\$ 255,270	\$ 770	\$ 820	\$ 820
Net Benefits	\$ 401,330	\$ 3,275	\$ 257,774	\$ 404,605	\$ 379,029
B/C Ratio	2,676.71	1.01	335.57	494.14	462.97
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 0.01	\$ 9.21	\$ 0.03	\$ 0.03	\$ 0.02
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	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 18,500	\$ 20,466	\$ 15,177	\$ 1,678
2	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,081	\$ 21,479	\$ 15,177	\$ 1,721
3	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,759	\$ 22,774	\$ 15,177	\$ 1,772
4	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 20,887	\$ 23,862	\$ 15,177	\$ 1,857
5	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 22,454	\$ 24,762	\$ 15,177	\$ 1,974
6	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,033	\$ 25,484	\$ 15,177	\$ 2,018
7	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,551	\$ 26,306	\$ 15,177	\$ 2,057
8	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,082	\$ 27,581	\$ 15,177	\$ 2,096
9	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,623	\$ 29,298	\$ 15,177	\$ 2,137
10	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,178	\$ 30,031	\$ 15,177	\$ 2,179
11	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,743	\$ 30,707	\$ 15,177	\$ 2,221
12	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,322	\$ 31,399	\$ 15,177	\$ 2,264
13	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,915	\$ 32,105	\$ 15,177	\$ 2,309
14	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 27,520	\$ 32,828	\$ 15,177	\$ 2,354
15	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 28,140	\$ 33,565	\$ 15,177	\$ 2,401
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	27,720	360	\$ 37,454	\$ -	\$ -	\$ 221,090	\$ 254,499	\$ 146,881	\$ 19,391
NPV - SOC	37,057	482	\$ 50,070	\$ -	\$ -	\$ 303,278	\$ 350,904	\$ 196,357	\$ 26,501

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

Total Administrative Cost:	\$	4,717
Total Participant Cost:	\$	137,186
Total Incentives Paid:	\$	35,295
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 187,554	\$ 155,915	\$ 155,915	\$ 155,915	\$ 258,693
Total Costs	\$ 137,186	\$ 192,271	\$ 40,012	\$ 141,904	\$ 141,904
Net Benefits	\$ 50,367	\$ (36,356)	\$ 115,903	\$ 14,012	\$ 116,790
B/C Ratio	1.37	0.81	3.90	1.10	1.82
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 5.05	\$ 7.08	\$ 1.47	\$ 5.23	\$ 3.58
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	2,417	31	\$ 3,108	\$ -	\$ -	\$ 6,809	\$ 9,711	\$ -	\$ 744
2	2,417	31	\$ 3,165	\$ -	\$ -	\$ 7,422	\$ 10,367	\$ -	\$ 794
3	2,417	31	\$ 3,224	\$ -	\$ -	\$ 8,122	\$ 11,111	\$ -	\$ 851
4	2,417	31	\$ 3,283	\$ -	\$ -	\$ 8,603	\$ 11,637	\$ -	\$ 891
5	2,417	31	\$ 3,344	\$ -	\$ -	\$ 9,015	\$ 12,094	\$ -	\$ 927
6	2,417	31	\$ 3,406	\$ -	\$ -	\$ 9,491	\$ 12,617	\$ -	\$ 967
7	2,417	31	\$ 3,469	\$ -	\$ -	\$ 9,935	\$ 13,107	\$ -	\$ 1,005
8	2,417	31	\$ 3,533	\$ -	\$ -	\$ 9,891	\$ 13,111	\$ -	\$ 1,007
9	2,417	31	\$ 3,598	\$ -	\$ -	\$ 10,134	\$ 13,402	\$ -	\$ 1,030
10	2,417	31	\$ 3,665	\$ -	\$ -	\$ 10,491	\$ 13,808	\$ -	\$ 1,062
11	2,417	31	\$ 3,733	\$ -	\$ -	\$ 11,162	\$ 14,529	\$ -	\$ 1,117
12	2,417	31	\$ 3,802	\$ -	\$ -	\$ 11,842	\$ 15,259	\$ -	\$ 1,173
13	2,417	31	\$ 3,872	\$ -	\$ -	\$ 12,288	\$ 15,757	\$ -	\$ 1,212
14	2,417	31	\$ 3,944	\$ -	\$ -	\$ 12,546	\$ 16,067	\$ -	\$ 1,237
15	2,417	31	\$ 4,017	\$ -	\$ -	\$ 13,208	\$ 16,781	\$ -	\$ 1,292
16	2,417	31	\$ 4,091	\$ -	\$ -	\$ 13,947	\$ 17,574	\$ -	\$ 1,353
17	2,417	31	\$ 4,167	\$ -	\$ -	\$ 14,428	\$ 18,109	\$ -	\$ 1,395
18	2,417	31	\$ 4,244	\$ -	\$ -	\$ 15,325	\$ 19,061	\$ -	\$ 1,468
19	2,417	31	\$ 4,322	\$ -	\$ -	\$ 16,009	\$ 19,801	\$ -	\$ 1,525
20	2,417	31	\$ 4,402	\$ -	\$ -	\$ 16,369	\$ 20,219	\$ -	\$ 1,558
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	27,156	348	\$ 40,107	\$ -	\$ -	\$ 115,808	\$ 152,259	\$ -	\$ 11,694
NPV - SOC	39,621	508	\$ 60,171	\$ -	\$ -	\$ 180,474	\$ 234,871	\$ -	\$ 18,048

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

Total Administrative Cost:	\$	531
Total Participant Cost:	\$	746
Total Incentives Paid:	\$	350
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 14,170	\$ 14,143	\$ 14,143	\$ 14,143	\$ 20,977
Total Costs	\$ 746	\$ 14,701	\$ 881	\$ 1,277	\$ 1,277
Net Benefits	\$ 13,424	\$ (558)	\$ 13,262	\$ 12,866	\$ 19,701
B/C Ratio	18.99	0.96	16.06	11.08	16.43
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 0.28	\$ 5.59	\$ 0.33	\$ 0.49	\$ 0.36
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	272	4	\$ 350	\$ -	\$ -	\$ 766	\$ 1,092	\$ -	\$ 84
2	272	4	\$ 356	\$ -	\$ -	\$ 835	\$ 1,166	\$ -	\$ 89
3	272	4	\$ 363	\$ -	\$ -	\$ 913	\$ 1,250	\$ -	\$ 96
4	272	4	\$ 369	\$ -	\$ -	\$ 968	\$ 1,309	\$ -	\$ 100
5	272	4	\$ 376	\$ -	\$ -	\$ 1,014	\$ 1,360	\$ -	\$ 104
6	272	4	\$ 383	\$ -	\$ -	\$ 1,067	\$ 1,419	\$ -	\$ 109
7	272	4	\$ 390	\$ -	\$ -	\$ 1,117	\$ 1,474	\$ -	\$ 113
8	272	4	\$ 397	\$ -	\$ -	\$ 1,112	\$ 1,475	\$ -	\$ 113
9	272	4	\$ 405	\$ -	\$ -	\$ 1,140	\$ 1,507	\$ -	\$ 116
10	272	4	\$ 412	\$ -	\$ -	\$ 1,180	\$ 1,553	\$ -	\$ 119
11	272	4	\$ 420	\$ -	\$ -	\$ 1,255	\$ 1,634	\$ -	\$ 126
12	272	4	\$ 428	\$ -	\$ -	\$ 1,332	\$ 1,716	\$ -	\$ 132
13	272	4	\$ 436	\$ -	\$ -	\$ 1,382	\$ 1,772	\$ -	\$ 136
14	272	4	\$ 444	\$ -	\$ -	\$ 1,411	\$ 1,807	\$ -	\$ 139
15	272	4	\$ 452	\$ -	\$ -	\$ 1,485	\$ 1,887	\$ -	\$ 145
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	2,631	35	\$ 3,769	\$ -	\$ -	\$ 10,374	\$ 13,820	\$ -	\$ 1,061
NPV - SOC	3,517	47	\$ 5,119	\$ -	\$ -	\$ 14,395	\$ 19,061	\$ -	\$ 1,464

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

Total Administrative Cost:	\$	984
Total Participant Cost:	\$	10,275
Total Incentives Paid:	\$	10,275
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 42,032	\$ 32,519	\$ 32,519	\$ 32,519	\$ 53,956
Total Costs	\$ 10,275	\$ 43,016	\$ 11,259	\$ 11,259	\$ 11,259
Net Benefits	\$ 31,757	\$ (10,496)	\$ 21,260	\$ 21,260	\$ 42,697
B/C Ratio	4.09	0.76	2.89	2.89	4.79
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.81	\$ 7.59	\$ 1.99	\$ 1.99	\$ 1.36
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	504	3	\$ 648	\$ -	\$ -	\$ 1,420	\$ 2,025	\$ -	\$ 155
2	504	3	\$ 660	\$ -	\$ -	\$ 1,548	\$ 2,162	\$ -	\$ 166
3	504	3	\$ 672	\$ -	\$ -	\$ 1,694	\$ 2,317	\$ -	\$ 177
4	504	3	\$ 685	\$ -	\$ -	\$ 1,794	\$ 2,427	\$ -	\$ 186
5	504	3	\$ 697	\$ -	\$ -	\$ 1,880	\$ 2,522	\$ -	\$ 193
6	504	3	\$ 710	\$ -	\$ -	\$ 1,980	\$ 2,631	\$ -	\$ 202
7	504	3	\$ 724	\$ -	\$ -	\$ 2,072	\$ 2,734	\$ -	\$ 210
8	504	3	\$ 737	\$ -	\$ -	\$ 2,063	\$ 2,735	\$ -	\$ 210
9	504	3	\$ 751	\$ -	\$ -	\$ 2,114	\$ 2,795	\$ -	\$ 215
10	504	3	\$ 764	\$ -	\$ -	\$ 2,188	\$ 2,880	\$ -	\$ 221
11	504	3	\$ 779	\$ -	\$ -	\$ 2,328	\$ 3,030	\$ -	\$ 233
12	504	3	\$ 793	\$ -	\$ -	\$ 2,470	\$ 3,183	\$ -	\$ 245
13	504	3	\$ 808	\$ -	\$ -	\$ 2,563	\$ 3,286	\$ -	\$ 253
14	504	3	\$ 823	\$ -	\$ -	\$ 2,617	\$ 3,351	\$ -	\$ 258
15	504	3	\$ 838	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ 3,500	\$ -	\$ 269
16	504	3	\$ 853	\$ -	\$ -	\$ 2,909	\$ 3,665	\$ -	\$ 282
17	504	3	\$ 869	\$ -	\$ -	\$ 3,009	\$ 3,777	\$ -	\$ 291
18	504	3	\$ 885	\$ -	\$ -	\$ 3,196	\$ 3,976	\$ -	\$ 306
19	504	3	\$ 902	\$ -	\$ -	\$ 3,339	\$ 4,130	\$ -	\$ 318
20	504	3	\$ 918	\$ -	\$ -	\$ 3,414	\$ 4,217	\$ -	\$ 325
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	5,664	37	\$ 8,365	\$ -	\$ -	\$ 24,154	\$ 31,757	\$ -	\$ 2,439
NPV - SOC	8,264	55	\$ 12,550	\$ -	\$ -	\$ 37,642	\$ 48,987	\$ -	\$ 3,764