



Утверждаю:

Генеральный директор

ООО "Майкопская ТЭЦ"

А.Е. Кожура

Программа энергосбережения ООО "Майкопская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование мероприятия	Период	Затраты, тыс.руб.	Годовая экономия	
				в натуральном выражении, тыс.кВт*ч	в стоимостном, тыс.руб.
1	Назначить ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.	2013	0,00	-	-
2	Обучение ответственных за реализацию мероприятий по экономии энергоресурсов.	2013	8,00	-	-
3	Разработка и утверждение программы по энергосбережению.	2012	50,00	-	-
4	Замена ламп накаливания на энергосберегающие.	2012	9,91	2,67	9,62
5	Соблюдение сроков подачи сведений по показаниям приборов учета и их достоверность.	2012-2014	0,00	4,04	14,57
6	Проведение контрольных проверок измерительных комплексов потребителей электрической энергии и измерительных комплексов на границе раздела балансовой принадлежности со смежной сетевой организаций.	2012-2014	25,00	1,72	6,19
7	Усиление контроля над несанкционированным подключением потребителей электрической энергии к электрическим сетям.	2012-2014	17,00	1,29	4,64
8	Вывод в резерв одного из трансформаторов двухтрансформаторной подстанции с низким коэффициентом загрузки.	2012-2014	40,00	206,01	742,72
9	Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения.	2012-2014	18,00	0,90	24,40
10	Поддержание рекомендуемого производителем давления в шинах.	2012-2014	-	1,08	29,29
11	Организовать регулярный контроль за рациональным использованием водных ресурсов.	2012-2014	-	0,16	1,77
12	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ частного сектора.	2012-2014	105,00	533,32	1922,77
13	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-53 до ТП-54	2013	484,25	28,58	221,84
14	Реконструкция ТП-330	2013	257,50	12,76	46,00
15	Реконструкция ТП-136	2013	257,50	12,32	44,42
16	Реконструкция ТП-227	2013	257,50	13,74	49,54
17	Реконструкция ТП-11	2013	320,72	18,16	65,47
18	Реконструкция ТП-74	2013	320,72	17,45	62,91
19	Реконструкция ТП-77	2015	257,50	21,65	78,06
20	Реконструкция ТП-358	2013	257,50	14,88	53,65
21	Реконструкция ТП-75	2013	320,72	20,69	74,59
22	Реконструкция ТП-94	2013	257,50	13,74	49,54
23	Реконструкция ТП-120	2015	257,50	17,01	61,33
24	Реконструкция ТП-302	2015	257,50	10,99	39,62
25	Реконструкция ТП-15	2015	257,50	10,36	37,35
26	Реконструкция ТП-113	2015	320,72	12,19	43,95
27	Установка трех счетчиков тепловой энергии.	2014	360,00	36,50	50,61



28	Замена проводов линий 0,4 кВ, питающих потребителей, находящихся на большом удалении от центра питания, на провода большего сечения.	2014	970,00	52,17	188,09
29	Замена проводов линий 6 кВ, питающих трансформаторные подстанции с высоким коэффициентом загрузки трансформаторов, на провода большего сечения.	2014	560,00	24,56	88,55
30	Замена трансформаторов, работающих с высоким и низким коэффициентами загрузки, на трансформаторы необходимой мощности.	2014	1470,00	589,15	2124,09
31	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-81 до ТП-86	2013	803,17	39,09	140,93
32	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-5 до ТП-325	2013	1863,20	61,53	221,84
33	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-203 до ТП-46	2013	1044,34	37,62	135,63
34	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-46 до ТП-21	2013	1044,34	39,69	143,10
35	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-21 до ТП-153	2013	1859,91	52,65	189,82
36	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-153 до ТП-24	2015	798,52	30,35	109,42
37	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-24 до ТП-22	2015	798,52	27,35	98,61
38	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-22 до ТП-49	2013	1524,03	45,46	163,90
39	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-49 до ТП-158	2013	1064,69	34,34	123,81
40	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-158 до ТП-51	2013	798,52	29,94	107,94
41	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-51 до ТП-52	2015	532,34	24,21	87,28
42	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-52 до ТП-117	2015	532,34	22,72	81,91
43	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-117 до ТП-76	2013	1330,86	37,67	135,81
44	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-76 до ТП-62	2013	798,52	26,37	95,07
45	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-57 до ТП-230	2015	532,34	17,79	64,14
46	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-59 до ТП-90	2013	1064,69	31,76	114,50
47	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-90 до ТП-146	2013	1064,69	36,46	131,45
48	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-149 до ТП-86	2013	798,52	29,15	105,10
49	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-12 до ТП-71	2013	532,34	25,91	93,41
50	Реконструкция ТП-32	2013	1198,16	36,13	130,26
51	Реконструкция ТП-9	2013	876,10	27,94	100,73
52	Реконструкция ТП-72	2013	878,88	29,03	104,66
53	Реконструкция ТП-376	2013	755,65	23,55	84,91
54	Реконструкция ТП-133	2013	876,98	26,74	96,41
55	Реконструкция ТП-23	2013	877,17	31,60	113,93
56	Реконструкция ТП-67	2015	872,25	26,59	95,87
57	Реконструкция ТП-43	2015	764,06	24,09	86,85
58	Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Черемушки"-РП-10-1, РП-10-2; РП-10 - ТП-279; ТП-279-ТП-59; ТП-59-ТП-58; ТП-58-ТП-190; ПС"МайГЭС" - РП-1 ф."КЛ-1", "КЛ-2" (Кабельная линия от БКТП кв. 279 до БРТП кв.272 (L=4 x 2,99) км )	2014	31711,09	870,86	3139,73
59	Реконструкция существующей ТП-300 (БРТП в кв 272)	2014	10837,10	152,59	550,14
60	Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-300- ТП-216 КЛ-6кВ (Кабельная линия от БРТП кв.272 до ТП-300 (L=0,07) км	2014	637,59	23,90	86,17
61	Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-216-ТП-126; ТП-126-ТП-148; ТП-148-ТП-190; ТП-190-ТП-370 (Кабельная линия 6кВ от БРТП кв.272 до ТП-370 (L=0,25) км	2014	1186,08	35,76	128,93
62	Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ РП-1 - ТП-60 (Кабельная линия 6 кВ от БРТП кв.272 до ТП-21 (L=0,4) км )	2014	1626,15	40,64	146,52
63	Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Северная" - ТП-51 (Кабельная линия 6кВ от ТП-506 до ТП-51 (L=2x0,75) км )	2014	6138,58	90,09	324,80
64	Реконструкция существующей ТП-330 (Кабельная линия 6кВ и КТП от ТП-330 до КТП по ул. Пирогова (L=0,42) км )	2014	2234,75	58,48	210,84



65	Реконструкция ТП-9 на КТП 6/0,4 кВ(160 кВА)	2014	896,64	33,61	121,17
66	Реконструкция ТП-31 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА)	2014	986,84	32,98	118,90
67	Реконструкция ТП-69 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА)	2014	986,84	33,80	121,86
68	Реконструкция ТП-86 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА)	2014	986,84	35,55	128,17
69	Реконструкция ТП-29 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА)	2014	986,84	34,65	124,92
70	КТП-250, 6/0,4 кВ	2015	2262,52	64,04	230,88
	<b>ВСЕГО:</b>		<b>95080,53</b>		<b>14725,90</b>