



**ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Энергосервис «Чкаловец»**

ИНН-5401330397; КПП-540101001, № р/с- 407028101440800007344;
В Сибирском банке Сбербанка России, г. Новосибирска;
№ кор./сч.-30101810500000000641, БИК-0450004641
630051, г. Новосибирск, ул. Ползунова, д.15
e-mail: energoservice2009@mail.ru тел/факс: 8-(383)-279-09-92
www.energoservice.nsk.ru

№ 34 от 25.01. 2018 г.

Руководителю Департамента

по тарифам Новосибирской области

Асмордьярову Г.Р.

Направляем Вам Отчет ЗАО «Энергосервис «Чкаловец», оказывающего услуги по передаче электрической энергии, об исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2017 год.

Приложение: отчет за 2017 год 5 лист.

Директор
ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»



А.Н. Сумин

исп. Веселова Н.А. 8-913-927-8275, ф. 279-09-92, nat-oge@yandex.ru

Отчет за 2017 год
ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»,
об исполнении установленных требований и повышения
программе в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности за 2015-2019 год.

Пояснительная записка

Согласно требований постановления Правительства РФ от 15.05.2010 г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в формате приказа Минэнерго РФ от 30.06.2014г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» прилагаем таблицы с показателями и расчетами по форме приложения № 5 и приложения №6.

По показателю «Снижение величины потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям по отношению к величине потерь в предшествующем году реализации программы» в 2017 году уменьшение процента потерь с 2,01 до 1,023 объясняется установкой приборов учета на всех ячейках ГПП Чкаловская 110/6 кВ, отходящих на потребителей. Фактические численные потери по ГПП, по напряжению ВН рассчитываются как разница между показаниями входящих приборов учета и показаниями приборов учета потребителей. Поэтому процент уменьшения/экономии составил в 2017 г. По отношению к 2016 г. не 0,57 % как планировалось в программе, а - 12,62% . но несмотря на это в количественном выражении есть экономия. Мероприятия по сокращению величины потерь за время программы с нарастающим итогом за 2015-2017 годы составили экономию в размере 6,230 руб. Т.к. приборы учета устанавливали сами потребители, то ЗАО «Энергосервис «Чкаловец», не понесло финансовых затрат на выполнение данного мероприятия.

2017 год является третьим годом выполнения ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Поэтому сравнение показателей проводится с показателями 2014г. и данными за 2016 г., значения с накопительным итогом за годы выполнения программы равны сумме значений по показателям 2015 год. 2016 (из отчетов за 2015, 2016 г) и за текущий 2017 г.

Проводились мероприятия, предусмотренные в программе и реализованные за 2017 год по отключению трансформаторов на трансформаторных подстанциях (приложение №6) по напряжению СН2 для снижения потерь при работе холостого хода, Так же был выведен в ремонт трансформатор Т-3, что снизило потери холостого хода на 190 772 кВт/час. Числовые значения не могут быть отражены документально, т.к. по договору покупки потерь они рассчитываются как 2,01 % от показаний приборов учета на этих ТП. Поэтому экономия не отразилась в финансовых документах.

Мероприятия по уменьшению потребления электрической энергии в здании ГПП не привели к уменьшению количества электроэнергии в 2017 в сравнении с 2016 годом, по факту -увеличение потребления на 7 422 в кВт/час(приложение №5), и невыполнению планируемого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м2 площади по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы», который составил (- 12,14%, вместо планируемого 0,5%). Данное увеличение объясняется тем, что в связи с выводом в капитальный ремонт Т-3, проводились круглогодичные энергоемкие работы по обработке (сушке) трансформаторного масла из Т-3, (для справки: объём трансформаторного масла 27 тонн) на маслоочистительной цеолитовой установке.

Не выполнены планируемые мероприятия по 100 % оснащению приборами учета холодной воды, т.к. при обследовании возможности установки приборов учета воды, оказалось, что нет технической возможности.

В целом по организации есть экономия энергоресурсов, проводятся мероприятия, отраженные в программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019 годы.

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ в 2017 году

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения		Финансовые показатели		Численные значения экономии																				
		план	факт	план	факт	факт																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				
																							план	факт	млн руб. (без НДС)	факт
1	На ЛС№1 вводятся в эксплуатацию трансформатор 630кВА в летний период; снижение потерь при работе на холостом ходу; На ЛС№4 вводятся в эксплуатацию трансформатор 1000кВА в летний период; снижение потерь при работе на холостом ходу; трансформатор Т-3 вводятся в работу в связи с ремонтом; снижение потерь при работе на холостом ходу; ремонтная работа в эксплуатацию и кап. ремонт; снижение потерь при работе на холостом ходу.	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час	тыс. кВт/час		
а)		12,261	0,22	0,64	36,783	0,064	0,70	40,332	0,070	0,70	13,444	0,024	0,24	190,772	0,342	0,95	220,087	0,395	0,95	5,701	1,645	1,90	1,90	1,90	1,90	
б)		12,261	0,22	0,64	36,783	0,064	0,70	40,332	0,070	0,70	13,444	0,024	0,24	190,772	0,342	0,95	220,087	0,395	0,95	5,701	1,645	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
в)		12,261	0,22	0,64	36,783	0,064	0,70	40,332	0,070	0,70	13,444	0,024	0,24	190,772	0,342	0,95	220,087	0,395	0,95	5,701	1,645	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
г)		12,261	0,22	0,64	36,783	0,064	0,70	40,332	0,070	0,70	13,444	0,024	0,24	190,772	0,342	0,95	220,087	0,395	0,95	5,701	1,645	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
д)		12,261	0,22	0,64	36,783	0,064	0,70	40,332	0,070	0,70	13,444	0,024	0,24	190,772	0,342	0,95	220,087	0,395	0,95	5,701	1,645	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
1	потери электрической энергии в электрических сетях для разработки и реализации программы сокращения потерь	млн руб.	124,952	0,146	0,570	1,764	0,003332	48,826	3,600	6,230	-12,619	1,133	2,033	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	без финансирования, в порядке текущей эксплуатации	
2	коэффициент полезного действия, Внесение инновационных, энергосберегающих решений и технологий																									
3	проведение энергетических обследований зданий, оказывающим услуги по передаче электрической энергии																									
4	мероприятия по освещению придомов																									
4	автоматизированными системами учета электроэнергии																									
5	мероприятия по сокращению расхода электроэнергии в зданиях, средних, координационных, эксплуатационных, энергетических, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, в процессе осуществления регулируемой деятельности																									
а)	проведена частичная замена ламп накаливания на энергосберегающие и светодиодные	%	1,50	0,50	0,97	0,00	1,50	0,926	0,00234	0,50	0,309	0,0009	0,97	0,657	0,00174	0,00	0,000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
6	прочие мероприятия																									

последнее энергетическое обследование проводилось в 2013 году, данные в 2018 году



Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

А. Н. Сумин