

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации



Руководитель организации

директор

(должность)

Сарвардинов З.К.

(Ф.И.О.)

" " " 20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО БАЛТАЧЕВСКОЕ "СЕЛЬЭНЕРГО"

(наименование организации)

на 20 18 - 20 22 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
	452980, Республика Башкортостан, Балтачевский район, с. Старобалтачево, ул. Гагарина, 22										
	Почтовый адрес Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) Дата начала и окончания действия программы										
Генеральный директор Сарвартинов Забир Карамович, тел.: 8(34753) 2-01-34, BSE@ufamts.ru											
2018-2022 годы											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)						При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2017*	-	-									
2018	20,295			4 906,850	59,587	4,0200	117,977	3,204	0,17	0,006	
2019	41,301			4 745,780	178,025	6,9100	117,807	3,199	0,331	0,011	
2020	61,703			4 745,780	142,583	5,4870	117,32	3,19	0,484	0,016	
2021	27,825			4 745,780	68,291	3,1090	116,69	3,17	0,630	0,02100	
2022	41,8			4 745,780	236,048	9,3870	115,92	3,15	0,768	0,02560	
ВСЕГО	192,924			23 889,970	684,534	28,9130	585,72	15,907	2,3830	0,0260	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

главный инженер

(должность)

Хисматов Рашид Рашифович

(Ф.И.О.)

ведущий экономист

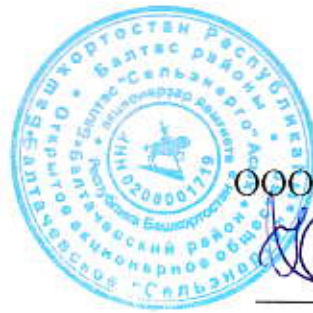
(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

Открытое акционерное общество
«Балтачевское «Сельэнерго»



«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

ООО «Балтачевское «Сельэнерго»


З.К. Сарвартдинов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической
эффективности

Открытое акционерное общество
«Балтачевское «Сельэнерго» на 2018-2022 гг.

2018 год

Содержание

1. Основные цели и задачи Программы.....	3
Введение.....	4
Термины и определения.....	5
2. Информация об организации.....	7
2.1. Основные виды деятельности организации.....	7
2.2. Информация о зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в ведении организации.....	8
2.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.....	8
2.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии.....	10
2.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов.....	10
2.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.....	11
2.7. Сведения по балансу потребления эл.энергии.....	12
3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.....	12
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	13

I. Основные цели и задачи Программы.

Таблица 1

Наименование Программы	ПРОГРАММА энергосбережения и повышения энергетической эффективности Открытое акционерное общество «Балтачевское «Сельэнерго» на 2018-2022 гг.
Основание для разработки Программы	<p>Федеральный Закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями)</p> <p>Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 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" (Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 № 33449)</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p> <p>Приказ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН ПО ТАРИФАМ №21-ОД от 31 марта 2017г. «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, на 2018-2020 годы».</p>
Цель Программы	Повышение энергетической эффективности Предприятия, обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
Основные задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - реализация потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственной деятельности; - формирование эффективной системы управления энергосбережением; - снижение потерь электроэнергии и удельного расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.
Объем средств на реализацию Программы	По прогнозам на реализацию мероприятий Программы необходимы средства в размере 192,924 млн. руб.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	В результате реализации Программы по предварительным прогнозам ожидается экономический эффект от реализации запланированных мероприятий в размере 25 539,271 тыс. руб.

Введение

Энергосбережение отнесено к стратегическим задачам государства, являясь одновременно и основным методом обеспечения энергетической безопасности, и единственным реальным способом сохранения высоких доходов от экспорта углеводородного сырья. Стратегическая цель энергосбережения одна и следует из его определения – это повышение энергоэффективности во всех отраслях, во всех поселениях и в стране в целом. И задача – определить, какими мерами и насколько можно осуществить это повышение. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установил четкие требования в части эффективного использования энергии и обязал решать данную проблему программным методом. Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии в электрических сетях можно разделить на два основных направления:

- Первое – организационные мероприятия, направленные на систематическое формирование баланса электроэнергии в электрических сетях, анализ полученных результатов, локализация сетевых узлов возникновения сверхнормативных потерь, разработка технических мероприятий по снижению потерь, расчет сметной стоимости, маркетинговые исследования рынка предложений электротехнической продукции, заключение договорных отношений с поставщиками и подрядчиками.

- Второе – технические мероприятия, направленные на производство работ по монтажу и пуско-наладке, выполнение технических измерений, государственной поверке средств измерений, калибровки приборов учета электроэнергии, исключение недогруза трансформаторов, разработка энергобаланса сетей, в целях выполнения норм действующих правил технической эксплуатации и правил по охране труда.

Термины и определения

В настоящей Программе в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями) используются следующие основные понятия:

Энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

Вторичный энергетический ресурс - энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;

Энергосбережение - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

Энергетическая эффективность - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

Энергетическое обследование - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

Регулируемые виды деятельности - виды деятельности, осуществляемые субъектами естественных монополий, организациями коммунального комплекса, в отношении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется регулирование цен (тарифов);

Целевой показатель - абсолютная или относительная величина показателя, характеризующего деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), относительно установленной регламентирующими документами;

Потенциал энергосбережения – физическая величина показателя, характеризующего возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования ТЭР. Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), расчетным (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);

Экономическая эффективность мероприятия по энергосбережению - система стоимостных показателей, отражающих прибыльность (рентабельность) мероприятий по энергосбережению;

Топливо-энергетический баланс – система полного количественного сопоставления прихода и расхода ТЭР (включая потери и остатки топливо-энергетических ресурсов хозяйствующего субъекта за выбранный интервал времени).

2. Информация об организации.

2.1. Основные виды деятельности организации.

Открытое акционерное общество «Балтачевское «Сельэнерго» (далее Организация) расположено по адресу: 452980, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Балтачевский район, с. Старобалтачево, ул. Гагарина, 22.

Средняя численность работающих – 95 человек.

Основные задачи Общества:

- пропуск и распределение электрической энергии всем предприятиям и населению района;
- электромонтажные работы по монтажу электрооборудования;
- контрольно-измерительные работы электроустановок;
- строительство и монтаж воздушных линий электропередач и энергетического оборудования изготовление металлических конструкций применяемые при строительстве линий электропередач.

Основными поставщиками энергетических ресурсов и воды являются:

Таблица 2

№	Виды потребления ТЭР	Поставщик (наименование организации)	№ документа (договор, дата)
1	2	3	4
1.	Электроэнергия	ООО «ЭСКБ»	№480609747 от 01.01.2014 г.
2.	Вода холодная	ООО «Коммунальное хозяйство»	№2/1 от 09.01.2018 г.

Оснащенность приборами учета вводов:

- Электроэнергия – 100 %
- Водоснабжение (ХВС) – 100 %

2.2. Информация о зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в ведении организации.

Организация имеет в хозяйственном ведении следующие здания, строения, сооружения:

Таблица 3

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика			Площадь общая, кв. м.	Отапливаемая площадь здания, строения, кв.м	Отапливаемый объем здания, куб. м.	Количество этажей
		стены	окна	крыша				
Административное здание	1993	Кирпичные, толщина 0,65 м	пластиковые	Скатная, металлочерепица	313	313	1720	2
Цех	1990	Кирпичные, толщина 0,55 м	пластиковые	Скатная, металлическая	253,4	253,4	1240	1
Гараж №1	1986	Кирпичные, толщина 0,50 м	пластиковые	Скатная, металлическая	381	0	0	1
Гараж №2	1991	Кирпичные, толщина 0,50 м	пластиковые	Скатная, металлическая	549,3	0	0	1
Гараж №3	1993	Железобетонные	пластиковые	Скатная, металлическая	335,4	0	0	1
Гараж №4	1995	Кирпичные, толщина 0,50 м	пластиковые	Скатная, металлическая	56,9	0	0	1
Склад	1993	Металлические, окрашено, ангарного типа	нет	Металлическая	453,9	0	0	1
Мастерская	1996	Кирпичные, толщина 0,50 м	пластиковые	Скатная, металлическая	99,4	99,4	402,1	2
Заправка	1999	Кирпичные, толщина 0,50 м	пластиковые	Металлическая	12,4	12,4	56	1
Проходная	1998	Кирпичные, толщина 0,55 м	пластиковые	Металлическая	7,9	7,9	36	1

2.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Таблица 4

Вид транспортных средств	Марка	Грузоподъемность т, или пассажироместимость, чел.		Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас		Количество израсходованного топлива, тыс. л за 2017 год
		значение	размерность		значение	размерность	
Грузовой	УАЗ-390945	3,07	тонн	АИ-92	18,9	л/100 км	260
				Пропан	23,1	л/100 км	4640

Легковой	УАЗ 3151945	5	чел	АИ-92	14,5	л/100 км	475
				Пропан	17,7	л/100 км	6041,83
Грузопассажирский	УАЗ 3309	7	чел	АИ-92	19,8	л/100 км	3951,05
Грузовой	УАЗ- 390945	3,07	тонн	АИ-92	18,9	л/100 км	826,1
				Пропан	23,1	л/100 км	19286
Грузовой	УАЗ- 390945	3,07	тонн	АИ-92	18,9	л/100 км	90
				Пропан	23,1	л/100 км	1859
Легковой	ВАЗ 21214	5	чел	АИ-92	11,4	л/100 км	2102,93
				Пропан	14	л/100 км	1862,0
Легковой	УАЗ 3151945	5	чел	АИ-92	14,5	л/100 км	4348,25
Грузовой	ГАЗ-3302	3,5	тонн	Пропан	23,9	л/100 км	5043,73
Грузовой	УАЗ- 390945	3,07	тонн	АИ-92	18,9	л/100 км	246,88
				Пропан	23,1	л/100 км	2819,26
Грузовой	УАЗ- 390945	3,07	тонн	АИ-92	18,9	л/100 км	285
				Пропан	23,1	л/100 км	4584
Легковой	Volkswage n passat	5	чел	АИ-95	10,1	л/100 км	11759,26
Грузовой тягач седельный	МАН- 19360	18	тонн	ДТ	29,7	л/100 км	9402
Автомобиль тягач с краном- манипулято ром	КАМАЗ 43118	21,25	тонн	ДТ	39,6	л/100 км	4634
					8	л/моточас	9268
Автогидро подъемник	ГАЗ 33081 АГП 18	6,54	тонн	ДТ	20	л/100 км	1239
					8	л/моточас	2479
Машина бурильно- крановая	МТЗ 82 БМ 205	6,5	тонн	ДТ	20	л/100 км	1031
					8	л/моточас	2063
Кран- манипулято р	Урал 4320	21,29	тонн	ДТ	20	л/100 км	2148
					8	л/моточас	4296
Трактор	МТЗ 82	3,53	тонн	ДТ	20	л/100 км	989
					8	л/моточас	1979
Машина бурильно- крановая	ГАЗ 33081 БМ 317	6,3	тонн	ДТ	20	л/100 км	747
					8	л/моточас	1495

2.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Таблица 5

N п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС
1	Сведения об оснащении узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1						1			
1.1.1	потребленной на собственные нужды	1						1			

2.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов

Таблица 6

№ п/п	Вид энергоресурса и вода	Счетчик					
		Количество	Марка	Зав. №	Класс точности	Дата последней поверки	Есть ли дистанционный сбор, хранение данных
1	Эл. энергия (на хозяйственные и собственные нужды)	1	Энергомера СЕ 303	009217041000470	1,0	04.2011	нет
2	Вода ХВС	1	СВМ-32 Бетар	27550257	В	2016	нет

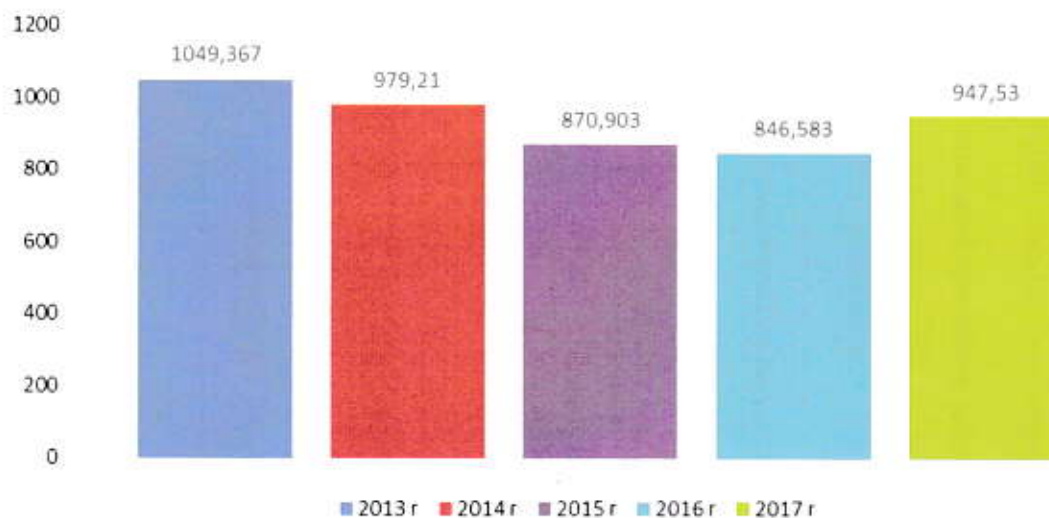
2.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Таблица 7

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
			2013	2014	2015	2016	
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	1049,367	979,21	870,903	846,583	947,53
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	8543,6	7972,4	7090,6	6892,6	6789,9
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	8543,6	7972,4	7090,6	6892,6	6789,9
1.2	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	113,561
1.2.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	24,344
1.2.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—
1.2.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	41,77
1.2.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	22,376
1.3	Воды, всего	тыс. куб. м	0,482	0,55	0,583	0,58	0,486
1.3.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0,482	0,55	0,583	0,58	0,486

Диаграмма 1

Потребление ТЭР 2013-2017гг, т у.т.



2.7. Сведения по балансу потребления э.энергии, тыс. кВт·ч

Таблица 8

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2013	2014	2015	2016	2018		2019	2020	2021	2022									
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник																			
1.2	Собственное производство	39672	41869	39887	39579	39600,489	39929	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957
2	Расход																			
2.1	Итого суммарный приход	39672	41869	39887	39579	39600,489	39929	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957
2.1	Расход на собственные нужды, всего	27,6	33,4	27,6	27,6	34,76	35,9	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342
2.1.1	в том числе:																			
2.1.1	производственный (технологический) расход																			
2.1.2	хозяйственные нужды																			
2.1.3	электрическое отопление	27,6	33,4	27,6	27,6	34,76	35,9	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342	31,342
2.1.4	электрический транспорт																			
2.1.5	прочие собственные нужды																			
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)																			
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего,	31128,4	33896,6	32796,4	32686,4	32811,729	33139,1	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615	31829,615
2.3.1	в том числе:	8516	7939	7063	6865	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754
2.3.1	технологические потери, всего,	8516	7939	7063	6865	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754
	в том числе:																			
	условно-постоянные	8516	7939	7063	6865	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754	6754
	нагрузочные																			
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета																			
2.3.2	нерациональные потери																			
3	Итого суммарный расход	39672	41869	39887	39579	39600,489	39929	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957	38614,957
	Потенциал энергосбережения электрической энергии					985,532	1314,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Общество постоянно разрабатывает и реализует мероприятия по повышению энергосбережения и энергоэффективности.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Балтачевское «Сельэнерго»

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам от 31.03.2017 №21-ОД

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2017	Планоые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть.	кВт.ч			39929458	44058255	46554889	49173908	51964264	54889242	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч			6865211	8058000	8515000	8994000	9504000	10039000	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступившей электрической энергии в распределительную сеть.	%			17,35	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступившей электрической энергии в распределительную сеть.	%			17,19	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь.	%			0,1567	0,0006	-0,0002	-0,0002	0,0005	0,0004	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч			62549,9630	254,8395	-110,8019	-92,2268	263,8856	242,3618	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100

		Принимается по плану Комплексной программы Пункт 1.6.8 Программы										
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.				125099,9260	509,6790	-221,6038	-184,4536	527,7712	484,7236	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов											Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.				2	2	2	2	2	2	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.				2	2	2	2	2	2	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%				100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.				-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.				-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%				-----	-----	-----	-----	-----	-----	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.				-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается по каждому году реализации мероприятий по установке приборов учета

2.8	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.															Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%															Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.															Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.															Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%															Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.															Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации электрической энергии, оснащенных приборами учета	шт.															Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%															Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100

3.33	Суммарный экономический эффект	м3								Восстановление по Пункт 3.22 и Пункт 3.17	Пункт 3.22 и Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб									Пункт 3.23 и Тариф за единицу объема природного газа в году, предусмотренном году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м2									Принимается по парижскому обзору или аналогичным данным в году, предусмотренном реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал									Определяется по фактическим данным в году, предусмотренном реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал									Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3									Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3									Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или повышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3									Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал									Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.									Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предусмотренном году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2									Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предусмотренном реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

Открытое акционерное общество «Балташевское «Сельэнерго»

Приложение № 4
к приказу Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам от 31.03.2017 №21-ОД