

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор АО "ЯЭС"



 Р.Ф. Сахратов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической
эффективности

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» на 2017-2021 гг.

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	9
2.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов	9
2.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	10
2.7. Сведения по балансу потребления эл.энергии	12
3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	13
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	14

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

1. Основные цели и задачи Программы.

Таблица 1

Наименование Программы	ПРОГРАММА энергосбережения и повышения энергетической эффективности АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» на 2017-2021 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 150,45 млн. руб.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	В результате реализации Программы по предварительным прогнозам ожидается экономический эффект от реализации запланированных мероприятий в размере 118,25 млн. 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. На основании вышеизложенных законов и приказов ООО «ДСК» разработала программу энергосбережения, стратегической задачей в которой является проведение энергоаудита, получение паспорта, снижение потерь в сетях своего предприятия.

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;

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

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.

АО «ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» (далее Организация) расположено по адресу: 452800, Республика Башкортостан, Янаульский район, г. Янаул, ул. Азина, д.7.

Средняя численность работающих – 55 человек.

Основные задачи Общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети»:

- преобразование, распределение и передача электрической энергии потребителям;
- эксплуатация электрооборудования сетей, зданий и сооружений, находящихся на балансе предприятия и обслуживаемых по договорам электроустановок;
- обеспечение планово-предупредительных и капитальных ремонтов оборудования, зданий и сооружений;
- разработка и выполнение мероприятий по дальнейшему развитию электрических сетей в соответствии с перспективным развитием производственной и социально-бытовой инфраструктуры города.

Основными поставщиками энергетических ресурсов и воды являются:

Таблица 2

№	Виды потребления ТЭР	Поставщик (наименование организации)	№ документа (договор, дата)
1	2	3	4
1.	Электрическая энергия	ООО «ЭСКБ»	Договор № 430408333 от 01.06.2014г
2.	Тепловая энергия	Муниципальное унитарное предприятие «ЯнаулТеплоэнерго»	Договор № 49 от 11.01.2016 г.
3.	Водоснабжение и водотведение	ООО «ЯнаулВодоканал»	Договор № 69 от 01.01.2016г

Оснащенность приборами учета вводов:

- Электроэнергия, полученная со стороны – 100 %
- Электроэнергия, потребляемая для собственных нужд – 100 %
- Водоснабжение (ХВС) – 100 %
- Тепловая энергия – 100 %

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

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.	Износ здания, %	Количество этажей
		стены	окна	крыша					
Административное здание	1981	Кирпичные	двойные створные	скатная металлическая	503,0	503,0	2300	28	2
Здание гаража № 1	1972	Кирпичные	двойные глухие	мягкая рулонная	236,3	236,3	1368	36	1
Здание гаража № 2	2001	Панельные	двойные глухие	скатная металлическая	411,7	411,7	2438	12	1

2.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Таблица 4

Вид транспортных средств	Марка	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, ИЛИ пассажиропместимость, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш./час	Количество израсходованного топлива, тыс. л
Спецтранспорт	Камаз Автокран КСЗ 574	1	14 т	Дизельное топливо	45 л/100 км	6895 км	3102 л
Спецтранспорт	ГАЗ-33081 АГП ВС-1809	1	0,25 т	Дизельное топливо	19,4/100 км	6428 км	1247 л
Грузовой	ГАЗ-33081(бортовой)	1	6,49 т	Бензин	23/100 км	16243 км	3736 л
Спецтранспорт	МТЗ-82 (ямобур)	1	0,84 т	Дизельное топливо	31/100 км	5856 км	1815 л
Грузопассажирский	УАЗ-390945 (бортовой)	1	2,52 т	Газ	15/100 км	24087 км	3613 л
Грузопассажирский	ГАЗ-33023 (бортовой)	1	3,5 т	Газ	13,9/100 км	34475 км	4792 л
Легковой	УАЗ-351195	1	1,5 т	Бензин	16/100 км	21045 км	3367 л
Легковой	Фольксваген	1	5 чел.	Бензин	10,5/100 км	53485 км	5615 л

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

	TOUAREG						
Грузопассажирский	Форд Transit	1	5 чел.	Дизельное топливо	14/100 км	23932 км	3350 л
Легковой	Ниссан Sentra	1	5 чел.	Бензин	10,5/100 км	12956 км	1360 л

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

Таблица 5

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	31
полученной от стороннего источника	30
потребленной на собственные нужды	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	231 AM-01	25529997	1,0	4/2016	Нет
2	Тепловая энергия	1	SA-94/2М-3-ПРН-5050Ф	23225	Класс С (1%)	2/2013	Нет
4	Вода ХВС	2	СГВ-20 СГВ-15	10367856 16994194	В В	2012 2012	Нет Нет

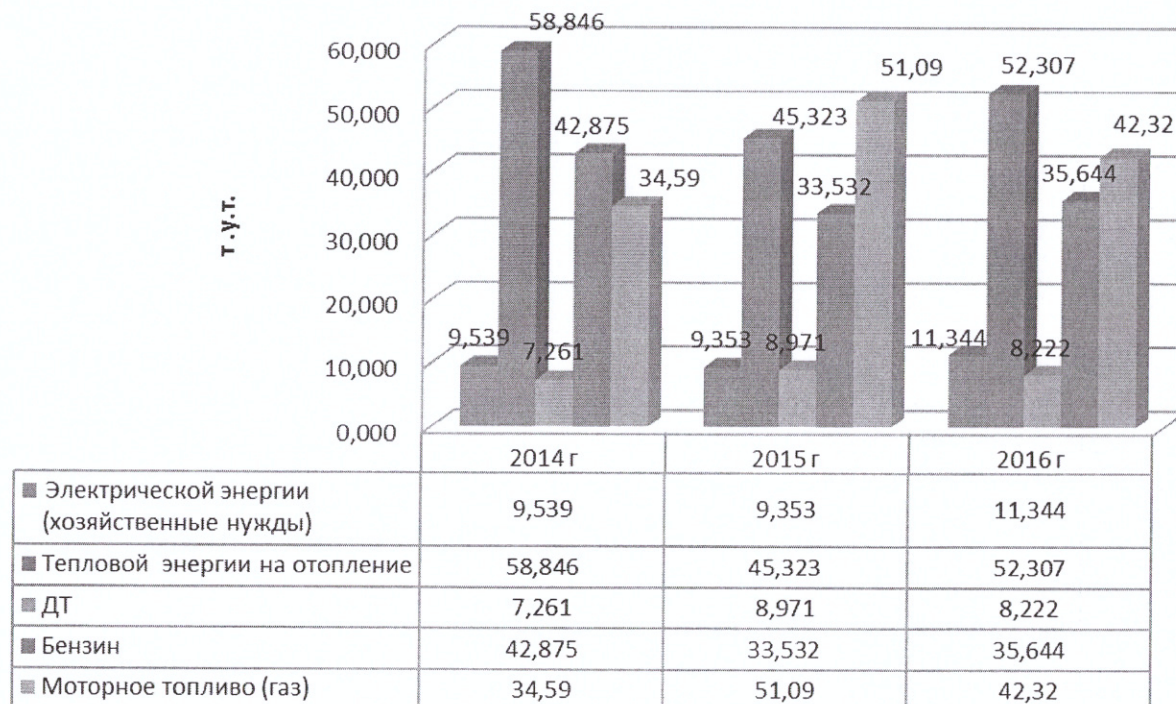
2.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Таблица 7

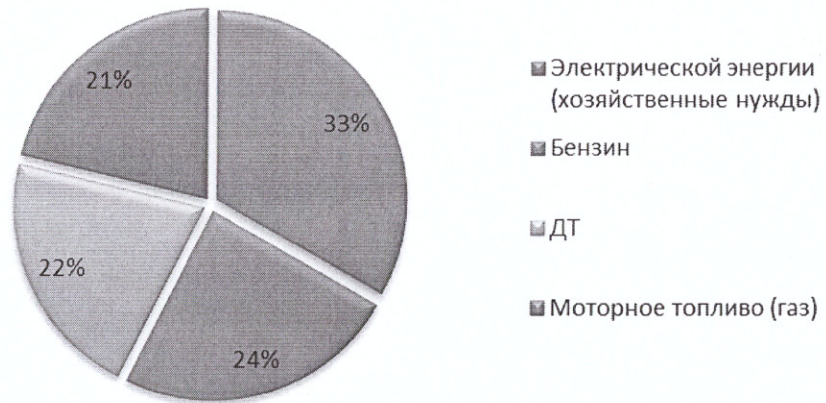
ТЭР	Ед. изм.	2012 г	2013	2014	2015	2016
Электроэнергия на собственные нужды	тыс. кВт·ч	37,92	27,102	27,69	27,15	32,93
	Тариф за кВт*час	3,84	3,85	3,53	3,83	4,58
	тыс. руб.	145,98	104,33	97,77	104,25	150,97
Тепловая энергия	Гкал	372	392	396	305	352
	Тариф за Гкал	1250	1240	1110	1260	1520
	тыс. руб.	465,00	489,08	442,45	385,05	536,60
Моторное топливо (газ)	Тыс. куб. м.	35,258	25,142	22,034	32,544	7,256
	Тариф за тыс. куб. м.	8,00	8,99	11,0	12,0	13,0
	тыс. руб.	542,028	347,612	319,432	465,441	161,818
Моторное топливо (бензин)	тонн	29,479	22,094	28,775	22,505	13,150
	Тариф за л	27,29	27,31	26,82	28,32	31,35
	тыс. руб.	804,645	603,604	771,803	637,529	549,66
Моторное топливо (диз. топливо)	тонн	51,325	50,145	48,864	60,373	25,398
	Тариф за л	21,154	23,01	22,56	25,52	26,22
	тыс. руб.	1085,77	1154,21	1102,57	1540,99	783,46
Вода	тыс. м ³	0,971	0,586	0,250	0,215	0,209
	Тариф за тыс. куб. м.	26199,8	26177,47	27320	12511	67416
	тыс. руб.	25,44	15,34	6,83	2,69	14,09

Диаграмма 1

Потребление ТЭР 2014-2016 гг.



Распределение ТЭР за 2016 г



2.7. Сведения по балансу потребления электроэнергии, тыс. кВт·ч

Таблица 8

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*														
		2012	2013	2014	2015	2017		2018	2019	2020	2021											
1	Приход																					
1.1	Сторонний источник	62797,719	63522,109	64818,838	62608,932	62524,945	65300	65830	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	62797,719	63522,109	64818,838	62608,932	62524,945	65300	65830	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	
2	Расход																					
2.1	Расход на собственные нужды, всего	37,92	27,102	27,69	27,15	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	
	в том числе:																					
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	хозяйственные нужды	37,92	27,102	27,69	27,15	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	32,93	
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	50247,558	51755,03	52966,528	51257,58	51507,446	54039,168	54795,834	55209,168	55502,501	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	55779,168	
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего,	12512,241	11739,977	11824,62	11324,202	10984,569	11227,902	11001,236	10907,902	10614,569	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	
	в том числе:																					
2.3.1	технологические потери, всего,	12512,241	11739,977	11824,62	11324,202	10984,569	11227,902	11001,236	10907,902	10614,569	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	10337,902	
	в том числе																					
	Итого суммарный расход	62797,719	63522,109	64818,838	62608,932	62524,945	65300	65830	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	66150	

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

АО «ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» постоянно разрабатывает и реализует мероприятия по повышению энергосбережения и энергоэффективности.

ПРИЛОЖЕНИЯ

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)

Сахратов Р.Ф.

(Ф.И.О.)

" " 20 17 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Общество с Ограниченной Ответственностью
«ЯНАУЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

(наименование организации)

на 20 17 - 20 21 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"									
Почтовый адрес			452800, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Янаульский район, г. Янаул, ул. Азина, д.7									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Директор Сахратов Роман Фанисович, 8(34760)5-42-47, yanel@ufamts.ru									
Даты начала и окончания действия программы			2017-2021 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)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2016*	-											
2017	3,852	0	0,00%	3 784,184	22,7627	168,337	1,0126	131,562	2,6389	1,723	0,0194	
2018	8,977	0	56,87%	3 784,184	22,7627	200,417	1,2055	126,631	2,5400	4,931	0,0517	
2019	9,494	0	60,32%	3 784,184	22,7627	219,786	1,3220	121,700	2,4411	4,931	0,0517	
2020	3,724	0	0,00%	3 784,184	22,7627	219,786	1,3221	116,769	2,3422	4,931	0,0518	
2021	9,488	0	70,87%	3 784,184	22,7627	219,786	1,3221	111,838	2,2433	4,931	0,0518	
ВСЕГО	35,535	0		18 920,920	113,8135	1028,112	6,1843	608,500	12,2054	21,447	0,2264	

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

главный инженер
(должность)

Муллаянов А.Р.
(Ф.И.О.)

ведущий экономист
(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. из м.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	базовый год *	Плановые значения целевых показателей по годам**				
						2017	2018	2019	2020	2021
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	тыс. кВт.ч			62524,945	65300	65830	66150	66150	66150
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	тыс. кВт.ч			10984,569	10984,569	10984,569	10984,569	10984,569	10984,569
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			17,57	17,57	17,570	17,57	17,57	17,57
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			17,57	16,82	16,686	16,606	16,606	16,606
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%			0,00	0,7483	0,8837	0,9645	0,9645	0,9645
1.6	Суммарный технологический эффект	тыс. кВт.ч			0,00	488,64	581,76	637,99	637,99	637,99
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.			0,00	1012,58	1205,55	1322,06	1322,06	1322,06
2. Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.			1	1	1	1	1	1

2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.				1	1	1	1	1	1	1	1
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%				100	100	100	100	100	100	100	100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.				2	2	2	2	2	2	2	2
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.				0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%				0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.				0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.				0	0	0	0	0	0	0	0
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%				0	0	0	0	0	0	0	0
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.				0	0	0	0	0	0	0	0

3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3				0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3.7	Суммарный технологический эффект	м3				0	9	9	9	9	9	9	9
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.				0	606,69	606,69	606,69	606,69	606,69	606,69	606,69
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.11	Ожидаемый головной расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.15	Суммарный технологический эффект	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.				0	0	0	0	0	0	0	0
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3				0	0	0	0	0	0	0	0
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3				0	0	0	0	0	0	0	0

3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2						5,39					
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2						0					
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт.ч						0					
3.40	Количество осветительных устройств	шт.						113					
3.41	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.						113					
3.42	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%						100					
3.43	Суммарный экономический эффект	руб.						0					

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

<*> Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы.

<***> Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности должны обеспечивать доведение использования регулируемых организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

