

Утверждено
приказом Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от "___" _____ 20__ г. № _____

**Корректировка инвестиционной программы
2016-2018гг
Открытого Акционерного Общества
«Бугульминское предприятие тепловых сетей»
в части по мероприятиям 2017-2018 гг**

Генеральный директор
ОАО «Бугульминское предприятие
тепловых сетей»



Халимов А.Х.

2017г

В настоящем техническом задании применяются понятия и термины, используемые в значении, установленном действующим законодательством.

Разработчик Инвестиционной программы.

Открытое Акционерное Общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей».

Юридический адрес: ул. Гафиатуллина, 30, г. Бугульма, РТ 423234.

ИНН 1645021727, КПП 164501001, ОКТМО 92617101.

I. Цели, задачи и ожидаемые результаты выполнения инвестиционной программы.

1.1. Цели инвестиционной программы.

Инвестиционная программа разрабатывается в целях:

- обеспечение устойчивого функционирования и развития систем коммунального комплекса;
- создание условий для развития жилищного сектора и осуществления комплексного освоения земельных участков под жилищное строительство;
- повышение качества и надежности предоставления коммунальных услуг населению и прочих потребителей;
- повышения эффективности, устойчивости и надежности функционирования системы теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями с одновременным снижением нерациональных затрат;
- изменение пропускной способности тепловых сетей.

1.2. Задачи инвестиционной программы.

Инвестиционная программа направлена на решение следующих задач:

- реконструкция существующих объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения;
- снижение себестоимости на выработку и транспортировку тепловой энергии путем снижения эксплуатационных расходов и закрытия малозагруженных котельных;
- снижение потерь в системе теплоснабжения;
- сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепловой энергии и оказание услуг горячего водоснабжения ОКК;
- замена морально устаревших и физически изношенных основных средств на современные, энергоресурсосберегающие;
- сокращение количества аварий и отказов в работе оборудования и тепловых сетей.

1.3. Ожидаемые результаты при реализации инвестиционной программы.

При выполнении инвестиционной программы планируется получить следующие результаты:

- обеспечение реконструкции объектов и инженерных коммуникаций;
- выполнение мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности теплоснабжения города;
- обеспечение требуемого уровня надежности работы объектов и тепловых сетей;
- создание необходимого резерва пропускной способности тепловых сетей;

-обновить основные средства, выработавшие свой ресурс.

II. Структура инвестиционной программы.

Инвестиционная программа включает нижеперечисленные разделы.

2.1. Оценка потребностей в объемах отпуска абонентам и потребителям тепловой энергии.

2.2. Краткая характеристика предприятия на 2017 год.

ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» является основным предприятием в городе по производству тепловой энергии, лишь незначительная часть тепла вырабатывается ведомственными котельными для собственных нужд.

Количество котельных в эксплуатации	ед.	28
В т.ч. котельных в эксплуатации в городе	ед.	18
В т.ч. котельных в эксплуатации в районе (село)	ед.	8
В т.ч. котельные малой мощности в городе	ед.	2
Количество установленных котлов	ед.	88
Количество ЦТП	ед.	19
Количество установленных теплообменников	шт.	93
Протяженность тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении)	км	159,08
В т.ч. сетей отопления (в 2-х трубном исчислении)	км	130,371
В т.ч. сетей горячего водоснабжения (в 2-х труб.исчис.)	км	28,709
Суммарная установленная мощность котельных	Гкал/час	263,13
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	209,1783
Износ оборудования	%	70,2

2.3. Анализ динамики изменения объемов за три года.

Наименование показателей	Ед.изм.	2014год	2015 год	2016год
Выработка тепловой энергии (план /факт)	Тыс.Гкал.	419,667/	433,580/	438,800/
		521,944	464,576	471,631
Реализация (полезный отпуск) (план /факт)	Тыс.Гкал.	325,994/	335,983/	342,021/
		381,118	344,530	350,098

2.4. Анализ состояния и стратегия организации учета объемов потребления тепловой энергии.

На 2017 год предприятием заключено и пролонгировано 650 договоров на пользование тепловой энергией, в том числе:

- 153 с учреждениями финансируемыми из бюджетов различных уровней;
- 497 с прочими потребителями;

ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» осуществляет;

- теплоснабжение 579 домов муниципального жилого фонда, из них - 360 дома с внутридомовыми приборами учета,

- с горячим водоснабжением 160 домов, из них 140 домов с приборами учета,

Прочие потребители тепловой энергии имеют на своем балансе 108 приборов учета, что составляет 20%.

III. Краткое описание системы теплоснабжения муниципального образования.

3.1. Характеристика производственных мощностей системы теплоснабжения ОАО «БПТС».

Количество котельных в эксплуатации в плане 2017г	ед.	28
В т.ч. в городе	ед.	18
В т.ч. в селе	ед.	8
В т.ч. котельные малой мощности	ед.	2
Количество установленных котлов	ед.	88
Количество ЦТП	ед.	19
Количество установленных теплообменников	шт.	93
Протяженность тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении)	км	159,08
Суммарная установленная мощность котельных	Гкал/час	263,13
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	209,1783
Профицит тепла (запас мощности при максимальной загрузке)	%	53,9
Техническая инвентаризация и государственная регистрация прав на объекты недвижимости (здания и сооружения)	%	100

В результате утверждения тарифов РЭК РТ затрат на ремонты в размере, ниже экономически обоснованных расходов, плановые работы вынужденно сокращались до минимального размера – в плане оставались исключительно те работы, без которых предприятие не могло осуществлять вхождение в осеннее - зимний максимум.

Так, планируемая сумма на проведение ремонтных работ была снижена:

- в 2011 году с 25 664,5 тыс.руб. до 23 051,2 тыс.руб.
- в 2012 году с 25 810,8 тыс.руб. до 20 727,9 тыс.руб.
- в 2013 году с 22 937,49 тыс.руб до 17 343,12 тыс.руб
- в 2014 году с 25 729,39 тыс.руб до 14 083,11 тыс.руб
- в 2015 году освоение ремонта основных средств составило 16 228,84 тыс.руб.
- в 2016 году освоение ремонта основных средств составило 21 486,6 тыс.руб.

-выполнение мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности теплоснабжения города;

- обеспечение требуемого уровня надежности работы объектов и тепловых сетей;
- создание необходимого резерва пропускной способности тепловых сетей;
- обновить основные средства, выработавшие свой ресурс.

3.2. Описание технологии водоподготовки, качества сетевой воды в тепловых сетях, оценка возможности применения новых современных технологий водоподготовки.

Технологическая схема химводоочистки одно и двухступенчатое На-катионирование. Для коррекции обработки подпиточной воды в закрытых системах тепловых сетей применяется ингибитор коррозии и антинакипин – ККФ-3. С 2007 года ООО «Бугульма-водоканал» поставляет предприятию не Камскую воду, а воду со

скважин, тем самым увеличилась жесткость исходной воды Жесткость Камской воды составляла 4,0-5,0 мг.экв/л

Показатели жесткости сырой воды с 2007 г. – 6,8-10,5 мг.экв/л. Мероприятия включены в программу и особо необходимы к выполнению.

3.3.Описание систем энергоснабжения производственных объектов.

Структура потребительского рынка ОАО Бугульминское предприятие тепловых сетей в разрезе групп потребителей. От каждого источника теплоснабжения имеются и прочие, что в процентном соотношении составляет:

- население – 66,81%
- бюджетные организации – 22,27%
- прочие потребители – 10,92 %

У каждого потребителя заключен договор с указанием границ эксплуатационной ответственности.

В городе Бугульма-

- 12 котельных обеспечивают как теплоснабжение, так и горячее водоснабжение
- 4 котельных в городе являются основными источниками теплоснабжения с установленной мощностью 160,2 Гкал/час, из них 3 котельные имеют закольцовку системы теплоснабжения

- 10 котельных имеют установленную мощность от 1,5 Гкал/час до 7,5 Гкал/час. Расположены поквартально, не имеют закольцовки системы теплоснабжения.

- 8 котельных расположенных в населённых пунктах в сельской местности.

3.4.Описание систем автоматизации и диспетчеризации технологических процессов при эксплуатации систем теплоснабжения.

Связь с объектами и населением осуществляется через оперативно диспетчерскую службу путем доставки информации по GSM модемам и телефонной связи.

Автоматизация объектов–100%.Диспетчеризация ЦТП-100%, котельных - 85,4%.

IV. Характеристика сетей теплоснабжения .

Протяженность тепловых сетей(в 2-х трубном исчислении)	км	159,08
в том числе горячего водоснабжения	км	130,371
в том числе отопления	км	28,709
Уровень износа тепловых сетей	%	70,2
Протяженность ветхих тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении)	км	26,0
Техническая инвентаризация и государственная регистрация прав на объекты недвижимости как теплосетевые комплексы	%	100

Для повышения надежности тепловых сетей, увеличения срока службы и снижения аварийности необходимо применять для прокладки и замены участков сетей

трубы из альтернативных полиэтиленов, а также внедрять новые виды тепловой изоляции из жесткого пенополиуретана со сроком службы до 25-30 лет.

4.1. Анализ тепловых потерь, оценка возможностей их сокращения.

Наименование показателей	Ед.изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Потери тепловой энергии (план /факт)	тыс.Гкал.	76,575/ 120,812	81,700/ 102,920	80,833/ 104,43
		17,91/ 24,07	19,56/ 23,00	19,126/ 22,98
Потери тепловой энергии (план /факт)	%			

Увеличение потерь – по причине допредъявки объема газа. Фактический учет потерь ведется по «остаточному принципу».

4.2. Анализ применяемого компьютерного аппаратного и программного обеспечения для создания географической информационной системы (ГИС) по тепловым сетям, гидравлического расчета и построения гидравлической динамической модели работы тепловых сетей. Оценка необходимости внедрения и использования нового компьютерного и программного обеспечения.

Отсутствует.

4.3. Оценка потребностей в инвестициях на инновации, обновление, реконструкцию, модернизацию и развитие системы теплоснабжения муниципального образования.

Проведение запланированных мероприятий по программе необходимо для решения следующих задач:

-модернизация существующих котельных и реконструкция тепловых сетей для покрытия тепловых нагрузок, снижения эксплуатационных затрат и издержек связанных с производством и транспортировкой тепловой энергии

-обновление основных средств, имеющих износ более 73%, что крайне необходимо для бесперебойной, безаварийной работы системы теплоснабжения

-в связи с установкой дорогостоящего оборудования - пластинчатых теплообменников и с повышенной жесткостью воды необходимо внедрять установку фильтров для умягчения воды. Внедрение ХВО на объектах повысит надежность работы оборудования и качества предоставляемых услуг.

- замена изношенных сетей отопления и ГВС как магистральных, так и внутриквартальных

4.4. Показатели для мониторинга и оценки эффективности инвестиций в систему коммунального теплоснабжения муниципального образования.

Финансирование строительства и модернизации тепловых сетей и объектов теплоснабжения осуществляться за счет средств предприятия. Вложений средств собственника в инвестиционную программу - нет.

Общая сумма на реализацию программы 2017-2018гг – **31161,54** тыс. рублей:

- из средств амортизационных отчислений 2015г. – **5149,00** тыс. руб.

- из средств прибыли 2015г. - **1987,0** тыс. руб.
- из средств амортизационных отчислений 2016г. – **4289,18** тыс. руб
- из средств амортизационных отчислений 2017г. – **9 868,18** тыс. руб
- из средств амортизационных отчислений 2018г. – **9 868,18** тыс. руб

Экономический эффект от внедрения мероприятий выполненных в 2017-2018 г.г.
– **2472,38**тыс.руб.

Выводы и заключения.

Выполнение мероприятий инвестиционной программы в 2017-2018 г.г. позволит:

- увеличить степень загруженности объектов и основного оборудования с одновременным снижением нерациональных затрат;
- повысить качество, надежность и устойчивость работы системы теплоснабжения и горячего водоснабжения города;
- повысить надежность оказываемых услуг за счет снижения аварийности;
- снизить эксплуатационные затраты;
- эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы;
- обновить основные средства, имеющие истекший срок эксплуатации и высокий физический износ с целью восстановления ресурса производственных мощностей.

Генеральный директор
ОАО Бугульминское ПТС



Халимов А.Х.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
Местонахождение регулируемой организации	423230 РТ г.Бугульма ул.Гафиатуллина 30
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2018г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Татьяна Витальевна Ильина
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.8(85594) 4-32-57 bpts@rambler.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г.Казань, ул.К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2015г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.8(843) 221-82-62 Sergeeva.Tatyana@tatar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор Азат Хайдарович Халимов
М.П.



Инвестиционная программа
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	2017		2018	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.1.2																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.2.2																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.3.2																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
2.1.2																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	Снижение эксплуатационных затрат, снижение потерь	ЦОК №3 г.Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	протяженность	м	540	540	2017	2017	5477,32	0	5477,32	0	5477,32	0	
				диаметр	мм	426	325									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	Снижение эксплуатационных затрат.Повышение надежности теплоснабжения.	ЦОК №3 г.Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	дымовая труба Д=2,5м Н=35,19	шт	1	1	2017	2018	7906,00	0	2960,86	4945,14	7906,00	0	
3.2.2.	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-18 на 3 котла PS	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная БЭС г.Бугульма ул.Тургенева 36а	котел PS-D800	шт	0	3	2017	2017	3182,34	0	3182,34	0,00	3182,34	0	
3.2.3.	Модернизация котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная РМЗ, г.Бугульма ул.Ленина,145/2	котел типа PS-D 2500кВт	шт	0	1	2018	2018	2698,54	0	0,00	2698,54	2698,54	0	
3.2.4.	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 400 кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная 8 школы г.Бугульма ул.Матросова,13а	Котел типа PS-A 400 кВт	шт	2	2	2017	2017	1785,78	0	1785,78	0,00	1785,78	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.2.5.	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 200 кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная СОК, г.Бугульма, ул.Ломоносова,4А	Котел на PS-A 200 кВт	шт	2	2	2017	2017	1591,83	0	1591,83	0,00	1591,83	0	
3.2.6.	Установка автоматических установок химводоочистки	Снижение эксплуатационных затрат	Котельная 38 квартала, г.Бугульма ул.Вахитова,6А	установка химводоочистки	шт	1	1	2017	2017	444,86	0	444,86	0,00	444,86	0	
3.2.7.	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная РМЗ, г.Бугульма ул.Ленина,145/2	котел типа PS-D 2500кВт	шт	1	1	2017	2017	2698,54	0	2698,54	0,00	2698,54	0	
3.2.8.	Модернизация кровли из сэндвич панелей на бойлерной 102 квартала	Повышение надежности эксплуатации	Бойлерная 102 квартала, г.Бугульма ул.М.Джалиля,56 А	кровля	м2	253,5	253,5	2018	2018	2960,86	0	0,00	2960,86	2960,86	0	
3.2.9.	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ-7,56 на котел типа PS-D 8000кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная НГЧ-10, г.Бугульма ул.Ягофарова,16а	котел типа PS-D 8000кВт	шт	1	1	2018	2018	3676,41	0	0	3676,41	3676,41	0	
3.2.10.	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3	Снижение эксплуатационных затрат	ЦОК №3 г.Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	котел типа ПТВМ-50	шт	1	1	2018	2018	4115,46	0	0	4115,46	4115,46	0	
Всего по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1																
4.1.2																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.1.2																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
5.2.2																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе											36 537,94		18 141,53	18 396,41	36 537,94	

Руководитель предприятия
М.П.



А.Х. Халимов
Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"**

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения		
				Утвержденный период	2017	2018
					5	6
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16303	0,16303	0,16303	0,16303
		т.у.т./м ³ *	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65,1	72,84	72,84	74,2
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	120 812	80 883	80 883	80 883
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,07	19,2	19,2	19,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	356,4	291,1	299,1	299,1
		куб. м для пара ***	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-
7.1						
7.2						

Генеральный директор
М.П.



Ф.И.О.

А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
 (наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Текущее значение	2017	2018	Текущее значение	2017	2018	Текущее значение	2017	2018	Текущее значение	2017	2018	Текущее значение	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	0	0	0	0	0	0	163,03	163,03	163,03	1,11	0,61	0,51	925,00	327,00	327,00
	Итого по предприятию	0	0	0	0	0	0	163,03	163,03	163,03	1,11	0,61	0,51	925,00	327,00	327,00

Генеральный директор
М.П.



А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Финансовый план
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2018

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	2017	2018
		указать вид деятельности	указать вид деятельности			
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	31 161	15 374	15 787
1.1	амортизационные отчисления	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	29 175	13 387	15 787
1.1.1.	неисвоенная амортизация 2014	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	0	0	0
1.1.2.	неиспользованные амортизационные отчисления 2015	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	5 149	5 149	0
1.1.3.	амортизационные отчисления 2016	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	4 289	1 370	2 919
1.1.4.	амортизационные отчисления 2017	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	9 868	6 868	3 000
1.1.5.	амортизационные отчисления 2018	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	9 868	0	9 868
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	производство (некомбинированная выработка) +передача+сбыт	1 987	1 987	0
1.2.1.	неиспользованная прибыль, направленная на инвестиции 2015	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	1 987	1 987	0
1.2.2.	прибыль, направленная на инвестиции 2016	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	0	0	0
1.2.3.	прибыль, направленная на инвестиции 2017	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	0	0	0
1.2.4.	прибыль, направленная на инвестиции 2018	производство (некомбинированная выработка)	производство (некомбинированная выработка)	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	нет	нет	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	нет	нет	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе				31 161	15 374	15 787

Генеральный директор
М.П.

А.Х. Халимов
Ф.И.О.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1								
2.1.2								
Всего по группе 2.								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Модернизация трубопроводов по ул. Якупова от ул. Сайдашева до поворота на ЦТП 92 квартала	2016	2016	2016	2016	4 843,26	4 843,26	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция дымовой трубы №1 ЦОК №3 (ПСД изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	2016	2016	2016	2016	7 375,00	7 375,00	
3.2.2	Разработка ПСД по модернизации котельной БЭС с заменой котлов НР-18 на котлы типа PS-D-1500 кВт	2016	2016	2016	2016	99,97	99,97	
3.2.3	Модернизация котельной №5 п.г.т. Карабаш с заменой 1-ого котла KBGM-2,5 на котел типа PS-D-800 кВт	2016	2016	2016	2016	1 716,36	1 716,36	
Всего по группе 3.								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
4.1.1								
4.1.2								
Всего по группе 4.								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
5.2.2						14 034,59	14 034,59	
Всего по группе 5.								

Руководитель предприятия
М.П.



А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

(наименование регулируемой организации)

за 2016 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация трубопроводов по ул.Якупова от ул.Сайдашева до поворота на ЦТП 92 квартала	0	0	-	-	163,03	163,03	1,93	0,72	1163,0	434,0
Итого по предприятию		0	0	0	0	163,03	163,03	1,93	0,72	1163	434

Руководитель предприятия

М.П.

Исполнитель:

начальник ЦТО
(должность)



А.Х. Халимов

Ф.И.О.

Т.В. Ильина

Ф.И.О.

8(85594) 4-32-57

контакт. тел. с кодом города

bpts@rambler.ru

контакт. E-mail

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ОАО "Бузулукское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017-2018 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключени я	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства												
			Год ввода в эксплуат ацию	Нормати вный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснаб жения, %	Потери тепловой энергии при передаче плывой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплосите ля при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуат ацию	Нормати вный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабже ния, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплосите ля при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.1.1.1																								
1.1.2. Прочие проекты																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.2.1.1																								
1.2.2. Прочие проекты																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.3.1.1																								
1.3.2. Прочие проекты																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																								
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
1.4.1.1																								
1.4.2. Прочие проекты																								
Всего по разделу 1.																								
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																								
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1.																								
2.2. Прочие проекты																								
2.2.1																								
2.2.2																								
Всего по разделу 2.																								
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1	Реконструкция трубопроводов по ул. Якулова от ул. Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	ЦОК №3 г. Бузульма ул. М.Джалиля 61/1	1979	25	65	1620		протяженность сетей м	540				2017	25	0	327			протяженность сетей м	540				
								диаметр труб мм	426										диаметр трубы мм	325				
3.1.2. Прочие проекты																								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																								
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.2.1.1	Реконструкция котельной БЭС с заменой котлов НР-20 на 3 котла PS-D800	Котельная БЭС г. Бузульма ул. Тургенева,	1961	15				установленная мощность Гкал/ч	1,908	-	-		2017	15	0				установленная мощность Гкал/ч	1,2931	газ			
								КПД %	75,9										КПД %	95				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.1.2	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов HP-18 на котлы PS-A400	Котельная 8 школы, г. Бугульма, ул. Матросова, 13А	1986	15		-	-	установленная мощность	Гкал/ч	1,4			2017	15	0	-	-	-	установленная мощность	Гкал/ч	0,6897	газ		
								КПД	%	83,8	-	-							КПД	%	95	-	-	
3.2.1.3	Установка автоматической водоподготовки серии SF на котельной 38 квартала	Котельная 38 квартала, г. Бугульма, ул. Вахитова, 6А	1964					Повышение надежности					2017						автоматическая установка водоподготовки серии SF	шт	1			
3.2.1.4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500 кВт	Котельная РМЗ, г. Бугульма, ул. Ленина 145/2	1974	15		-	-	установленная мощность	Гкал/ч	12,87			2017	15	0	-	-	-	установленная мощность	Гкал/ч	10,7			
								КПД	%	89,6	-	-							КПД	%	93	газ	-	
3.2.1.5	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов HP-18 на котлы PS-A200	Котельная СОК г. Бугульма ул. Ломоносова, 4А	1985	15		-	-	установленная мощность	Гкал/ч	1,272			2017	15	0	-	-	-	установленная мощность	Гкал/ч	0,344			
								КПД	%	75,5	-	-							КПД	%	93	-	-	
3.2.1.6	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ-7,56 на котел типа PS-D 8000 кВт	Котельная НГЧ-10, г. Бугульма, ул. Ягофарова, 16а	1964	15				установленная мощность	Гкал/ч	6,5			2018	15					установленная мощность	Гкал/ч	6,8			
								КПД	%	88,3	-	-							КПД	%	93			
3.2.1.7	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500 кВт	Котельная РМЗ, г. Бугульма, ул. Ленина 145/2	1984	-		-	-	установленная мощность	Гкал/ч	12,87			2018	15	0	-	-	-	установленная мощность	Гкал/ч	10,7			
								КПД	%	89,6	-	-							КПД	%	93			
3.2.2. Прочие проекты																								
3.2.2.1	Модернизация кровли из сэндвич-панелей бойлерной 102 квартала	Бойлерная 102 квартала г. Бугульма ул. М. Джалил я, 56 А	1956	15				Повышение надежности	м2	253,5			2018	25					Кровля площадью	м2	253,5			
3.2.2.2	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М. Джалил	1992	7	59,93			Повышение надежности	шт.	0			2018	7	0				автоматизированная система котла типа ПТВМ-50	шт	1			
3.2.2.3	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М. Джалил я 61/1	1992	25	59,42			Дымовая труба Д=2,5м Н=35,9м	шт	1	-	-	2018	25	0	-	-	-	Дымовая труба Д=2,5м Н=35,9м	шт	1	-	-	
Всего по разделу 3.																								
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
4.1																								
4.2																								
Всего по разделу 4.																								
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																								
5.1.1.																								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
5.2.1.																								
Всего по разделу 5.																								
ИТОГО по программе																								

* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральный директор
М.П.



А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

от _____ № _____

Прогноз ввода/вывода объектов
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2018 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации и проекта	2017 год	2018 год	Всего, за весь период реализации проекта	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	7	8	9	11	12
1	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 кв.	2D 325=270 м			2D 325=270 м				
2	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-2,5/13 на котел типа PS-D-2500 кВт	Котел ДКВ-2,5/13	Гкал/час				12,87	12,87	12,87
Котел PS-D2500		Гкал/час	4,31	2,16	2,16				
Всего по проекту			4,31	2,16	2,16	12,87	12,87		
3	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ-7,56 на котел типа PS-D-8000 кВт	Котел КВГМ-7,56	Гкал/час				6,50		6,50
Котел PS-D 8000		Гкал/час	6,80		6,8				
Всего по проекту			6,80		6,8	6,50		6,50	
4	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	Д-2,5м, Н-35,9 м		Д-2,5м, Н-35,9 м		Д-2,5м, Н-35,9 м			
5	Реконструкция котельной БЭС с заменой котлов НР-18 на 3 котла PS-P800	3.1. Котел НР-18	Гкал/час				1,91	1,91	
3.2. Котел PS-P800		Гкал/час	1,72	1,72					
Всего по проекту 3.			1,72	1,72		1,91	1,91		
6	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3		шт.	1			1,00	1,00	
Всего по проекту									
7	Реконструкция котельной 8 школы с	Котел НР-18	Гкал/час				1,40	1,40	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2017 год	2018 год	Всего, за весь период реализации проекта	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	7	8	9	11	12
	заменой котлов НР-18 на котлы PS-A-400 кВт	Котел PS-A-400 кВт	Гкал/час	0,69	0,69				
		Всего по проекту			0,69	0,69		1,40	1,40
8	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A-200 кВт	Котел НР-18	Гкал/час				1,27	1,27	
		Котел PS-A-200 кВт	Гкал/час	0,344	0,344				
		Всего по проекту		0,34	0,344		1,27	1,27	
9	Установка автоматических установок водоподготовки серии SF на котельной 38 квартала	4м3/ч	шт.	1	1		0	0	
ИТОГО по программе				11,72	4,92	6,8	23,95	17,45	6,50

Руководитель предприятия
М.П.

Исполнитель: начальник ПТО
(должность)



8(85594) 4-32-57
контакт.тел. с кодом города
bpts@rambler.ru
контакт. E-mail

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2018 год реализации, в т.ч. по кварталам					
			Всего	2017 год	2018 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
		3. Бюджетное финансирование													
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг													
4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D2500	1. Собственные средства, т.ч.:	2 286,90	2 286,90						2 286,90					
		1.1. амортизационные отчисления	299,90	299,90						299,90					
		1.1.1. неосвоенная амортизация 2014													
		1.1.2. амортизация 2015													
		1.1.3. амортизация 2016													
		1.1.4. амортизация 2017	299,90	299,90						299,90					
		1.1.5. амортизация 2018													
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 987,00	1 987,00						1 987,00					
		1.2.1. прибыль текущего года													
		1.2.2. неиспользованная прибыль 2015	1 987,00	1 987,00						1 987,00					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)													
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг													
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:													
		2.1. кредиты													
		2.2. займы													
		2.3. прочие привлеченные средства													
		3. Бюджетное финансирование													
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг														
5	Установка автоматической водоподготовки серии SF на котельной 38 квартала	1. Собственные средства, т.ч.:	377,00	377,00						377,00					
		1.1. амортизационные отчисления	377,00	377,00						377,00					
		1.1.1. неосвоенная амортизация 2014													
		1.1.2. амортизация 2015													
		1.1.3. амортизация 2016													
		1.1.4. амортизация 2017	377,00	377,00						377,00					
		1.1.5. амортизация 2018													
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции													
		1.2.1. прибыль текущего года													
		1.2.2. неиспользованная прибыль 2015													

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы										
			Всего по инвест. программе			2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2018 год реализации, в т.ч. по кварталам			
			Всего	2017 год	2018 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг											
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:											
		2.1. кредиты											
		2.2. займы											
		2.3. прочие привлеченные средства											
		3. Бюджетное финансирование											
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг											
11	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3	1. Собственные средства, т.ч.:	3 684,86		3 684,86								3 684,86
		1.1. амортизационные отчисления	3 684,86		3 684,86								3 684,86
		1.1.1. неосвоенная амортизация 2014											
		1.1.2. амортизация 2015											
		1.1.3. амортизация 2016	632,28		632,28								632,28
		1.1.4. амортизация 2017											
		1.1.5. амортизация 2018	3 052,58		3 052,58								3 052,58
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции											
		1.2.1. прибыль текущего года											
		1.2.2. неиспользованная прибыль 2015											
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)											
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг											
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:											
		2.1. кредиты											
		2.2. займы											
		2.3. прочие привлеченные средства											
		3. Бюджетное финансирование											
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг											
ИТОГО по инвестиционной программе			31 161,54	15 374,18	15 787,36	0,00	0,00	4 641,80	10 732,38	0,00	0,00	0,00	15 787,36
		1.1. амортизационные отчисления	29 174,54	13 387,18	15 787,36	0,00	0,00	4 641,80	8 745,38	0,00	0,00	0,00	15 787,36
		1.1.1. неосвоенная амортизация 2014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1.2. амортизация 2015	5 149,00	5 149,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 149,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1.3. амортизация 2016	4 289,18	1 370,00	2 919,18	0,00	0,00	959,72	410,28	0,00	0,00	0,00	2 919,18
		1.1.4. амортизация 2017	9 868,18	6 868,18	3 000,00	0,00	0,00	3 682,08	3 186,10	0,00	0,00	0,00	3 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы											
			Всего по инвест. программе			2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2018 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			Всего	2017 год	2018 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1.1.5. амортизация 2018	9 868,18	0,00	9 868,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 868,18
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 987,00	1 987,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 987,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2.1. прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2.2. неиспользованная прибыль 2015	1 987,00	1 987,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 987,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)												
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг												
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:												
		2.1. кредиты												
		2.2. займы												
		2.3. прочие привлеченные средства												
		3. Бюджетное финансирование												
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг												
		ИТОГО по программе	31 161,54	15 374,18	15 787,36	0,00	0,00	4 641,80	10 732,38	0,00	0,00	0,00	15 787,36	

Руководитель организации
М.П.



А.Х.Халимов

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
в сфере теплоснабжения
на 2016-2018 гг.

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
									с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период (факт) 2016 г.	0,00	1 583,78	1 638,19	0,00	1 583,78	1 638,19	0,00	100,0%	100,0%	100,0%	103,4%
2	Утвержденный период 2017 г.	0,00	1 638,19	1 670,54	0,00	1 638,19	1 670,54	0,00	100,0%	102,0%	100,0%	102,0%
3	прогноз 2018 г.	0,00	1 638,19	1 670,54	0,00	1 638,19	1 670,54	0,00	100,0%	102,0%	100,0%	102,0%
4												
5												

Руководитель предприятия
М.П.

Исполнитель:
(должность)



[Handwritten signature]

А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Ахметзакирова Н.М.
Ф.И.О.

8(85594) 4-16-47
контакт. тел. с кодом города
bpts@rambler.ru
контакт. E-mail

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2016-2018 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2016)	Утвержденный период	прогноз 2018 г.	
1	2	3	4	5	6	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	471630,55	441305,00	441305,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	17102,00	15897,00	15897,00	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	104430,00	80883,00	80883,00	
4.1	Горячая вода	Гкал	104430,00	80883,00	80883,00	
4.2	Отборный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	350098,55	344525,00	344525,00	
5.1	Горячая вода	Гкал	350098,55	344525,00	344525,00	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	323774,64	321718,58	333895,83	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	323774,64	321718,58	333895,83	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	15611,67	17464,98	17464,98	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12583,35	13958,93	13958,93	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2178,65	2613,61	2613,61	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	849,68	892,44	892,44	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	20565,20	21376,79	21376,79	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6374,09	6455,79	6455,79	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	76226,07	84102,79	84102,79	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	27835,66	30863,92	30863,92	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	8961,05	8879,45	8879,45	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18874,61	21984,47	21984,47	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	57908,98	57862,18	57862,18	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	34884,29	35195,70	35195,70	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	10526,19	10629,10	10629,10	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	949,38	950,75	950,75	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	523,64	549,76	549,76	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1900,96	483,19	483,19	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,03	9,29	9,29	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	1274,67	1573,34	1573,34	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	7849,82	8471,05	8471,05	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	19786,49	21012,33	21012,33	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	10711,15	12130,00	12130,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	3157,28	3663,26	3663,26	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	36,76	37,98	37,98	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2016)	Утвержденный период	прогноз 2018 г.	
1	2	3	4	5	6	13
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	296,87	285,54	285,54	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	487,84	172,35	172,35	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	27,56	54,47	54,47	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	131,24	138,07	138,07	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	153,94	185,29	185,29	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	886,20	872,35	872,35	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	646,49	862,16	862,16	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	178,61	181,26	181,26	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	467,88	680,90	680,90	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	3251,16	2610,86	2610,86	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	548082,79	560857,36	560857,36	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	14965,18	8003,10	8003,10	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	563047,98	568860,46	568860,46	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
21	НВВ	тыс.руб.	563047,98	568860,46	568860,46	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	563047,98	568860,46	568860,46	
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.	0,00			
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
22	Тариф	руб./Гкал	1608,26	1651,14	1651,14	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	1608,26	1651,14	1651,14	
22.2	Отборный пар					
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Генеральный директор ОАО "Бугульминское ПТС"
М.П.

Исполнитель: начальник ПЭО
(должность)



(Handwritten signature)

А.Х. Халимов
Ф.И.О.

Н.М. Ахметзакирова
Ф.И.О.

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

от _____ № _____

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2017-2018 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		
1	2	3	4	5	6	7
1	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ-7,56 на котел типа PS-D8000	газ	тыс.м ³	24,97-2018	404,97-2018	7,7
2	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A- 400 кВт	газ	тыс.м ³	30,64-2017 30,64-2018	153,4-2017 153,4-2018	9,9
3	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A- 200 кВт	газ	тыс.м ³	22,30-2017 22,30-2018	111,7-2017 111,7-2018	12,1
4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D2500	газ	тыс.м ³	36,07-2017 36,07-2018	460,4-2017 460,4-2018	5
5	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	газ	тыс.м ³	84,969-2017 84,969-2018	484,3-2017 484,3-2018	8,7
6	Реконструкция котельной БЭС с заменой котлов НР-20 на 3 котла PS-P500	газ	тыс.м ³	79,5-2017 79,5-2018	397,2-2017 397,2-2018	6,8
7	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D2500	газ	тыс.м ³	36,07-2018	460,4-2018	5

Руководитель предприятия
М.П.

А.Х. Халимов

Исполнитель: начальник ПТО
(должность)

Т.В. Ильина



Приложение 7
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

от _____ № _____

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2017г

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа 2017г					скорректированная инвест.программа 2017г						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.1.1.1.														
1.1.2. Прочие проекты														
1.1.2.1.														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.2.1.1.														
1.2.2. Прочие проекты														
1.2.2.1.														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.3.1.1.														
1.3.2. Прочие проекты														
1.3.2.1.														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.4.1.1.														
1.4.2. Прочие проекты														
1.4.2.1.														
Всего по разделу 1.														
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1.														
2.2. Прочие проекты														
2.2.1.														
Всего по разделу 2.														
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1.	Реконструкция трубопроводов по ул. Я.Гашева от ул. Сайдашева до ул. Ворошилова	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М.Джалиля 61/1	5512,0					5512,0	0				0	отказ от объекта
3.1.1.2.	Реконструкция трубопроводов по ул. Якупова от ул. Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М.Джалиля 61/1	0					0	4641,8				4641,80	замена объекта
3.1.1.3.	Реконструкция трубопроводов по ул. Дзержинского через овраг	Бойлерная 4А, г. Бугульма, ул. Дзержинского, 4а	1987					1987	0				0	отказ от объекта
3.1.2. Прочие проекты														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.1.														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.2.1.1.	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 400 кВт	Котельная 8 школы, г. Бугульма, ул. матросова, д.13а	0					0	1513,37				1513,37	замена объекта
3.2.1.2	Модернизации котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-18 на два котла типа PSP 500 кВт	Котельная БЭС г. Бугульма ул. Тургенева, 32а	0					0	2696,90				2696,90	замена объекта
3.2.1.3	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 200 кВт	котельная СОК, г. Бугульма, ул. Ломоносова, д. 4а	0					0	1349,01				1349,01	замена объекта
3.2.1.4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500 кВт	Котельная РМЗ, г. Бугульма, ул. Ленина, 145/2	0					0	2286,90				2286,90	замена объекта
3.2.1.5	Установка автоматической водоподготовки серии SF на котельной 38 квартала	Котельная-бойлерная 38 квартала, г. Бугульма,	0					0	377,00				377,00	замена объекта
3.2.1.6	Установка дополнительного котла типа ТВГ-8 в котельной 53 кв. с закрытием кот.21 кв. и оборудование ЦТП 21 кв.	Котельная 53 кв. г. Бугульма, ул.Вахитова 1а	4194,7					4194,7	0,00				0,00	замена объекта
3.2.2. Прочие проекты														
3.2.2.1	Реконструкция дымовой трубы №1 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	ЦОК №3 г. Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	2000					2000	0				0,00	объект завершен в 2016г.
3.2.2.2	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	ЦОК №3 г. Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	4574					4574	2509,20				2509,2	корректировка суммы затрат (проектирование и изготовление)
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1.														
4.2.														
Всего по разделу 4.														
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.1.														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1.														
Всего по разделу 5.														
ИТОГО по программе														
ИТОГО по инвестиционной программе			18 267,70					18 267,7	15 374,18			4 641,80	10 732,38	
Итого по программе, в том числе														

Генеральный директор ОАО "Бугульминское ПТС"
М.П.

Исполнитель:
(должность)



Халимов А.Х.
Ф.И.О.

Фатхутдинова Р.Н.
Ф.И.О.

8(85594)4-32-57
контакт.тел. с кодом города
контакт. E-mail

Приложение 7
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2018г

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа 2018г					скорректированная инвест.программа 2018г						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.1.1.1.														
1.1.2. Прочие проекты														
1.1.2.1.														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.2.1.1.														
1.2.2. Прочие проекты														
1.2.2.1.														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.3.1.1.														
1.3.2. Прочие проекты														
1.3.2.1.														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.4.1.1.														
1.4.2. Прочие проекты														
1.4.2.1.														
Всего по разделу 1.														
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1.														
2.2. Прочие проекты														
2.2.1.														
Всего по разделу 2.														
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1.														
3.1.2. Прочие проекты														
3.1.2.1.														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.	Реконструкция автоматики безопасности котельных	Котельная Птицевод Бугульма, р. н. п. Березовка ул. Производственная, 3 Котельная 53 кв. г. Бугульма, ул. Вахитова 1а Кот. НГЧ-10 г. Бугульма, ул. Ягофарова, 16а	1350,7				1350,7	0				0	замена объекта
3.2.1.2.	Модернизация котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500 кВт	Котельная РМЗ, г. Бугульма, ул. Ленина, 145/2	0				0	2286,90				2286,90	техническая необходимость
3.2.1.3.	Установка дополнительного котла типа ТВГ-8 в котельной 53 кв. с закрытием кот. 21 кв. и оборудование ЦТП 21 кв.	Котельная 53 кв. г. Бугульма, ул. Вахитова 1а	3000				3000	0				0	замена объекта (переносится на 2019г.)
3.2.1.4.	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ 7,56 на котел типа RS-D 8000 кВт	Кот. НГЧ-10 г. Бугульма, ул. Ягофарова, 16а	0				0	3115,60				3115,60	техническая необходимость
3.2.1.5.	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М.Джалиля 61/1	3900				3900	3684,86				3684,86	корректировка суммы затрат
3.2.1.6.	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-20 на два котла типа PSP 500 кВт	Котельная БЭС г. Бугульма ул. Тургенева, 32а	1649,3				1649,3	0,00				0,00	объект 2017г.
3.2.1.7.	Реконструкция кровли из сэндвич-панелей бойлерной 102 квартала	Бойлерная 102 квартала, г. Бугульма, ул. М.Джалиля, д. 56а	0				0	2509,20				2509,20	техническая необходимость
3.2.1.8.	Установка автоматической водоподготовки серии SF на котельной 38 квартала	Котельная-бойлерная 38 квартала, г. Бугульма, ул. Вахитова, 6А	762,2				762,2	0,00				0,00	объект 2017г.
3.2.2. Прочие проекты													
3.2.2.1.	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М.Джалиля 61/1	2500				2500	4190,8				4190,80	корректировка суммы затрат (монтаж, демонтаж)
3.2.2.2.													
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
4.1.													
4.2.													
Всего по разделу 4.													
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1.													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
5.2.1.													
Всего по разделу 5.													
ИТОГО по программе													
Итого по инвестиционной программе			Итого по программе, в том числе	13 462			13 162	15 787,36				15 787,36	

Генеральный директор ОАО "Бугульминское ПТС"
М.П.

Исполнитель



Handwritten signature

Халимов А.Х.
Ф.И.О.

Фатхутдинова Р.Н.
Ф.И.О.

8(85594)4-32-57
контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail



Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО «Бугульминское ПТС»
Халимов А.Х.
« 01 » апреля 2017г

Программа

**энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организации осуществляющей
выработку и передачу тепловой энергии
на 2017-2019гг**

**Открытое акционерное общество
«Бугульминское предприятие тепловых сетей»**

Г.Бугульма

2017г



Руководитель организации
Генеральный директор ОАО "Бугульминское ПТС"
(должность)
Халимов А.Х.,
(Ф.И.О.)

" 01 " апреля 20 17 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
(наименование организации)
на 20 17 - 20 19 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			423230, РТ, г.Бугульма, ул.Гафиатуллина,30									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Генеральный директор Халимов Азат Хайдарович, тел. 8(85594) 4-30-63, bpts@rambler.ru									
Даты начала и окончания действия программы			2017-2019 гг									
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		
(базовый год)*			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		
	5,575	0	37	-	-	185,478	0,745	0	0	0	0	
2017г	12,179	0	78	-	-	288,966	1,665	0	0	0	0	
2018г	5,471	0	36	-	-	69,586	0,894	0	0	0	0	
2019г	8,471	0	84	-	-	170,316	2,069	0	0	0	0	
ВСЕГО	31,696	0	59	-	0	714,346	5,373	0	0	0	0	

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Главный инженер ОАО "Бугульминское ПТС"
(должность)

Наумов В.А.
(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»**

№ п/п	Наименование показателя программы	Ед.изм	Плановые значения целевых показателей программы			
			базовый год 2016	2017г	2018г	2019г
1	2	3		4	5	6
1.1.	Снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии относительно норматива технологических	Гкал	428	598	0	287
1.2.	Снижение технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии относительно норматива технологических потерь	м,м3	0	0	0	0
1.3.	Снижение потребления электрической энергии на технологические нужды при передаче тепловой энергии	кВт/Гкал	0,059	0,230	0,320	0,107
1.4.	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии относительно расходов топлива	кг.у.т/гкал	0,392	0,656	0,157	0,387
1.5.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды на производство тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,059	0,024	0,016	0,015

Генеральный директор



Халимов А.Х.

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО «Брянское предприятие тепловых сетей»**

№ п/п	Наименование показателя программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			Ед.изм	Всего по годам экономии в указанной размерности	2017г.			2018г.			2019г.			Показатели эффективности			Срок амортизации	Затраты (план) млн.руб по годам программы			Статья затрат	Источник финансирования				
		2017г	2018г	2019г			численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2017г		2018г	2019г							
1	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A400кВт	шт	2	0	0	30,640	34,9	0,153	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	13,0	10,96	0,04	15,0	1,513	0,000	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция	
2	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A200кВт	шт	2	0	0	22,300	25,4	0,112	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	17,9	10,96	0,04	15,0	1,349	0,000	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция	
3	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-20 на 3 котла	шт	3	0	0	79,500	90,6	0,397	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	7,6	10,96	0,19	15,0	2,697	0,000	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция	
4	Установка котла на котельной ГМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/1,3 на котел типа RS-D 2500 кВт	шт	2	1	0	72,140	41,1	0,460	36,07	41,1	0,460	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	2,2	10,96	0,04	15,0	2,287	2,287	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция	
5	Реконструкция трубопроводов по ул. Якутова от ул. Суворова до поворота на ЦПП 22 квартала	м	400	0	0	84,969	96,9	0,484	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	825,9	10,21	0,22	25,0	4,227	0,000	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция	
6,9	Устройство осветительных светодiodных устройств	шт	26	6	10	0,000	0,0	0,058	0	0,0	0,028	0	0,0	0,023	0	0,0	0,023	237,4	0,00	0,00	10,0	0,106	0,069	0,067	0,067	собстве нные средства	амортиза ция	
8	Модернизация котельной ННЧ-10 с заменой котла КВМ 7,56 на котел типа RS-D-8000кВт	шт	1	0	1	0,000	0,0	0,000	24,97	28,5	0,405	0	0,0	0,000	0	0,0	0,000	2,5	10,96	0,04	15,0	0,000	3,116	0,000	0,000	0,000	собстве нные средства	амортиза ция
10	Реконструкция трубопроводов по ул.	м	0	0	200	40,000	0,0	0,000	0	0,0	0,000	40	45,6	0,238	839,3	10,21	0,22	25,0	0,000	0,000	0,000	0,000	1,987	1,987	1,987	1,987	собстве нные средства	амортиза ция

№ п/п	Наименование показателя программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Планируемые значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы													Показатель эффективности			Срок амортизации,	Затраты (план), млн.руб (без НДС) с разбивкой по годам программы			Статья затрат	Источник финансирования
		3	4	5	6	7	8	Всего по годам экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	2017г			2018г			2019г			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	22	23		24	25	26		
ед. изм	всего	2017г	2018г	2019г	Ед.изм	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19						20				21	23
1	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			
11	Установка дополнительного котла типа ТВГ-8 в котельной 53 кв с закрытием котельной 21 кв и оборудованием ЦТП 21 кв	шт	1	0	0	1	вода, тыс.м3 тепло, тыс.Гкал	0,280 0,287	0,000 0,000	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,28 0,287	124,7 1,808	0,6 10,96	0,04	15,0	0,000	0,000	6,417	12,179	5,471	8,471	собстве нные средств а	амортиза ция		
Итого							газ, тыс.м3 эл.эн,тыс.кВтч вода, тыс.м3 тепло, тыс.Гкал	463,9 289,1 0,9 0,9	253,5 100,8 0,6 0,6	289,0	1,665	61,0 141,3 0,0	69,6	0,894	149,4 47,0 0,3	170,3 2,069	0,0												

Генеральный директор

Халимов А.Х.



Ильина Т.В., тел. 8(85594) 4-32-57

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 годы организаций, осуществляющих поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям

ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год			
					2016г	2017г	2018г	2019г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Ед /км			0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	ед / (Гкал/ч)			0	0	0	0
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			0	10	30	50

Генеральный директор

Халимов А.Х.



Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 годы организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии

ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год			
					2016г	2017г	2018г	2019г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Ед /км			0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	ед /(Гкал/ч)			0	0	0	0
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			1,89	3,41	0	0,35
2.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			0	10	30	50
3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			76	76	77	76

Генеральный директор



Халимов А.Х.

Утверждаю:
 Генеральный директор
 ОАО "Бугульминское ПТС"
 Халимов А.Х.
 "01" апреля 2017г

**ПРОГРАММА энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 для организации осуществляющей выработку и передачу тепловой энергии на 2017-2019гг
 ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"**



№№	Наименование мероприятия	Объем	Год ввода в эксплуатацию	Источник финансирования	Затраты на реализацию, тыс.руб	Планируемый экономический эффект, тыс.руб	Планируемая энергетическая эффективность мероприятия, тыс.кВтч, тыс.м3, тыс.т.кал	Срок окупаемости, лет
1	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A400кВт	2 котла по 400 кВт	октябрь 2017г	амортизация	1 513,4	153,4	газ 30,64 тыс.м3	9,9
2	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A200кВт	2 котла по 200 кВт	ноябрь 2017г	амортизация	1 349,0	111,7	газ 22,30 тыс.м3	12,1
3	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-20 на 3 котла	3 котла по 500 кВт	ноябрь 2017г	амортизация	2 696,9	397,2	газ 79,50 тыс.м3	6,8
4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа RS-D 2500 кВт	котел RS-D 2500 кВт	декабрь 2017г	амортизация	2 286,9	460,41	газ 36,07 тыс.м3, эл.эн 67,2 тыс.кВтч	5,0
5	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	2Д325=270м	сентябрь 2017г	амортизация	4 226,6	484,3	газ 84,969 тыс.м3, э/э 23,013 тыс.кВт, вода 0,58 тыс.м3, тепло - 0,598 тыс.гкал	8,7
6	Устройство осветительных светодиодных устройств	6 объектов (10%)	декабрь 2017г	кап.ремонт	106,0	58,3	э/э 10,6 тыс.кВтч	1,8
7	Модернизация котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа RS-D - 2500кВт	котел типа RS-D - 2500кВт	ноябрь 2018г	амортизация	2 286,9	460,41	газ 36,07 тыс.м3, эл. Эн 67,2 тыс.кВтч	5,0
8	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ 7,56 на котел типа RS-D - 8000кВт	котел типа RS-D - 8000кВт	ноябрь 2018г	амортизация	3 115,6	404,97	газ 24,97 тыс.м3, эл.э 67,2 тыс.кВт/ч	7,7
9	Устройство осветительных светодиодных устройств	10 объектов (30%)	декабрь 2018г	кап.ремонт	68,8	28,2	э/э 6,88 тыс.кВтч	2,4
10	Реконструкция трубопроводов по ул. Дзержинского через овраг	2д273=100м, Дг219=100м, Дц159=100м	ноябрь 2019г	амортизация	1 986,6	238,3	газ 40,75 тыс.м3, э/э 11,04 тыс.кВт, вода 0,28 тыс.м3, тепло - 0,287 тыс.гкал	8,3
11	Установка дополнительного котла типа ТВГ-8 в котельной 53 кв с закрытием котельной 21 кв и оборудование ЦТП 21 кв	Котел №4 типа ТВГ-8	декабрь 2019г	амортизация	6 416,9	1 807,56	газ 109,4 тыс.м3, э/э 29,3 тыс.кВтч,	3,6
12	Устройство осветительных светодиодных устройств	10 объектов (50%)	декабрь 2019г	кап.ремонт	67,1	23,02	э/э 6,7 тыс.кВтч	
Итого:					26 120,7	4 627,7		5,6

Главный инженер
 Начальник ПТО

Наумов В.А.
 Ильина Т.В

	Наименование объектов	Кол-во устан. освет ительных приборов шт	Мощность установленны х светильников кВт	Продолжит ельность работы час	Расход электроэнер гии тыс.кВтч	Расход электроэнер гии, тыс.руб тариф 4,29	Затраты на ремонт тыс.руб	Мощность устан. Светодиодо в кВт	Расход электроэн ергии тыс.кВтч	Расход электроэнер гии, тыс.ру. тариф 4,29	Затраты тыс.руб	Экономия		Затраты		Экономия		Затраты		Экономия			
												тыс.кВт	тыс.руб	тыс.руб	тыс.кВт	тыс.руб	тыс.руб	тыс.кВт	тыс.руб	тыс.руб	тыс.кВт	тыс.руб	
37	Бойлерная 32 кв	9	0,90	250	0,225	0,965	0,900	0,44	0,110	0,471				4,61	0,46	1,39							
38	Бойлерная 102 кв	9	0,90	250	0,225	0,965	0,900	0,44	0,110	0,471													
39	Бойлерная БМЗ № 1	12	1,20	250	0,300	1,287	1,200	0,59	0,146	0,628													
40	Бойлерная 38 кв	8	0,80	250	0,200	0,858	0,800	0,39	0,098	0,419									4,10	0,41	1,24		
41	Бойлерная УТТ	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
42	Бойлерная молгородка	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
43	Бойлерная 75 кв	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
44	Бойлерная 19 кв	14	1,40	250	0,350	1,502	1,400	0,68	0,171	0,732				7,17	0,72	2,17							
45	Бойлерная 12 школы	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
46	Бойлерная 182 кв	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
47	Бойлерная 53 кв	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209	2,05	0,20	0,62	2,05	0,20	0,62							
48	Бойлерная горбольницы	4	0,40	250	0,100	0,429	0,400	0,20	0,049	0,209													
49	Адм. здание	129	7,70	1680	12,936	55,495	12,900	3,76	6,310	27,071													
50	База	79	3,16	1680	5,309	22,775	7,900	1,54	2,590	11,110													
	Итого:	998	74	16168	45,003	193,062	99,800	36,03	21,953	94,177	105,97	10,60	58,25	68,84	6,88	28,21	67,05	6,70	23,02				

Срок окупаемости, лет

1,8

2,4

2,9

Начальник ПТО



Ильина Т.В.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организации осуществляющей выработку и передачу тепловой энергии на 2017-2019гг

ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

1. Полное наименование программы.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организации осуществляющей выработку и передачу тепловой энергии ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

2. Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу.

Генеральный директор Халимов Азат Хайдарович 

3. Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, с которым согласована программа.

Нет.

4. Информация об организации.

4.1. Основные виды деятельности

Производство, выработка и распределение тепловой энергии.

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в т.ч. сведения

об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий.

Наименование	Целевое назначение	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь по внутреннему обмеру (кв.м)	Площадь застройки по наружному обмеру (кв.м)	Объем (куб.м)
1	3	4	5	6	7
Административное здание	админ.	1969	2 090	540	7 616
Гараж на 7 а/машин	произв.	1996	358	429	2 060
Производственная база	произв.				
Лабораторный корпус	произв.	1979	254	330	1 046
Гараж К	произв.	1972	386	427	1 622
Механическая мастерская Б	произв.	1953	465	575	2 255
Столярный цех	произв.	1972	138	175	629
Присторой к столярному цеху	произв.	1996	84	97	358
Гараж Л	произв.	1982	972	979	5 463
Механическая мастерская Б1(кузница)	произв.	1953	106	129	433
Механическая мастерская Д1	произв.	1996	201	143	857
Склад материалов	произв.	1984	613	674	3 658
Сварочный цех	произв.	1967	307	340	2 247
Гараж на 25 а/машин И	произв.	1995	545	606	3 455
Центральная отопит. котельная №3	произв.	1967	1 007	1 063	7 091
Здание ГРП		1967	24	34	136
Котельная 40 кв.	произв.	1952	241	270	1 421
Котельная 21 кв.	произв.	1952	356	414	1 759
Здание ГРП		1953	9	15	52
Котельная 31 кв.	произв.	1950	333	383	2 211
Здание ГРП		1951	4	8	21
Котельн. бойл. Горбольницы	произв.	1950,83,97	629	752	3 614
Здание ГРП		1950	7	10	43

Котельная Горсада	произв.	1953	112	143	625
Здание ГРП		1953	9	15	52
Котельная бойлерная .53кв.	произв.	1958,81,88		1 158	7 662
Котельная 46кв.	произв.	1953,79,02	223	270	1 301
Котельная СОК.	произв.	1985	70	85	347
Котельная 8шк.	произв.	1964	117	152	677
Котельная керамик	произв.	1954;1985	564	630	3 505
Котельная 11шк.	произв.	1959	345	399	2 440
Котельная 105кв.	произв.	1955	307	364	1 799
Котельная бойлерная 38кв.	произв.	1964,70,99	475	553	3 364
Котельная 67кв.	произв.	1979	209	248	1 121
Котельная РМЗ	произв.	1984	484	594	4 171
Котельная "Птицевод"	произв.	1986	953	843	5 505
Котельная НГЧ 10	произв.	1964;1986	925	934	7 716
Бойлерная Мол.городка	произв.	1957	34	47	169
Бойлерная 51кв.	произв.	1976;1978	345	386	2 002
Бойлерная 32кв.	произв.	1974	205	229	1 727
Бойлерная 182кв.	произв.	1956	255	301	1 540
Бойлерная 102кв.	произв.	1956;1973	224	260	1 393
Бойлерная 22кв.	произв.	1973	208	232	1 158
Бойлерная 12шк.	произв.	1957	44	57	187
Бойлерная УТТ	произв.	1984	158	181	1 139
Бойлерная 4А	произв.	1981	527	565	6 613
Бойлерная 75кв.	произв.	1978	124	148	605
Бойлерная 19кв.	произв.	2000	301	350	2 340
Бойлерная 88кв.	произв.	1979	253	285	1 921
Бойлерная 95кв.	произв.	1979	217	242	2 072
Бойлерная 92кв.	произв.	1991	458	485	3 247
Бойл. БМЗ №1	произв.	1982	250	284	1 476
Котельная с-за "Урал"	произв.	1986;1993	278	323	1 409
Кот. СПК"Горный"	произв.	1982	309	349	2 198
Кот. ПСХК"Заря"	произв.	1991	207	234	1 417
Кот.с-за "Восточный"	произв.	1974	262	357	1 912
Кот.СПК "Бугульминский"	произв.	1981	315	359	1 802
Котельная с. "Соколка"	произв.	1960	118	143	695
Кот. р.п.Карабаш кот.№4	произв.	1998	55	68	310
Кот.р.п.Карабаш кот СОК	произв.	2002	173	178	534
Котельная БЭС	произв.	1953	126	194	990
ГРП	произв.	1958	6	10	35
ВСЕГО :			19 369	21 047	127 223

4.3. Сведения о наличии автотранспорта.

	Марка автотранспорта	Инв.№	Гос.№
1	ТОУОТА Самру 3.5 №5	7150	В 545 ОА
2	Автобус ПАЗ 32053	7223	О 084 РН
3	УАЗ 390945-330 грузовой	7224	О 430 РН
4	ГАЗ 3302-414	7033	Р 027 МС
5	ГАЗ 32213-288	7232	Р 327 ВТ
6	ГАЗ 330232-288	7231	Р 328 ВТ
7	УАЗ 39094 грузовой	5004	Р 401 НА
8	ЗИЛ 131 (аварийная)	2129	Р 402 НА
9	ЗИЛ-131 (аварийная)	2128	Р 403 НА
10	Автобус ПАЗ 3205	2405	Р 405 НА
11	Автобус КАВЗ-3976	1981	Р 406 НА
12	УАЗ 3909 грузовой	6777	Р 407 НА

13	УАЗ 390902 грузовой	6778	Р 408 НА
14	УАЗ 39094 грузовой	5051	Р 409 НА
15	ГАЗ 3110 легковой	5906	Р 414 НА
16	ГАЗ-3307 2 каб	1977	С 958 ОК
17	ГАЗ 3102 легковой	6634	Р 460 НА
18	ЗИЛ 131 (аварийная)	1975	Р 865 КО
19	ЗИЛ-131 (аварийная)	2127	Р 866 КО
20	ЗИЛ-131 (аварийная)	1979	Р 867 КО
21	УАЗ 396292 санитарный фургон	5296	Р 869 КО
22	КАМАЗ 541150 грузовой тягач сидельный (длиномер)	5247	Р 972 КО
23	КАМАЗ 55111 с грузовой самосвал	5056	Р 982 КО
24	УАЗ 396292 санитарный фургон	5295	Р 983 КО
25	КАМАЗ 53213 грузовой вакуумная	3002	Р 984 КО
26	ГАЗ 3307 (аварийная)	2316	Р 986 КО
27	Автокран КАМАЗ 532130 КС 457 2 А	2415	Р 987 КО
28	Трактор МТЗ-80 колесный	2304	16 ТР 72 61
29	Экскаватор ЭО 2621-погрузчик ТО-49	4333	16 ТР 72 72
30	Экскаватор ЭО 2621 В--	2329	16 ТР 81 14
31	Экскаватор ЭО 2621	1978	16 ТС 65 72
32	Экскаватор ЭО 2621В2 (лизинг)	6892	16 ТХ 17 30
33	Экскаватор-бульдозер погрузочный ЭБП-9,2	7297	МК 2522
34	Тракторный прицеп 1 ПТС-2	7310	79-39
	Автотранспортный участок		
	Компрессор ПСКД-292-ДУ		
	Lada B527OH	аренда	B527OH

4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации.

Оснащение объектов теплоснабжения приборами учета потребления электроэнергии – 100 % в т.ч. по объектам:

№ п/п	Название объекта	Тип счётчика	Серийный номер	Тр-р тока	Коеф-т	Балансовая принадлежность
1	Котельная совхоза "Урал "	Меркурий 230 ART-03	05345823	100/5	20,00	ПТС
2	Котельная ПСХК "Заря"	Меркурий 230 ART-03	05346156	200/5	40,00	ПТС
3	Котельная СПК "Горный"	Меркурий 230 ART-03	05346292	200/5	40,00	ПТС
4	Котельная с. Соколка	Меркурий 230 ART-03	05345949	100/5	20,00	ПТС
5	Котельная з/с "Восточный"	Меркурий 230 ART-02	04437030	-	1,00	БГРЭС
6	Котельная школы п.Карабаш	Меркурий 230 ART-03	02584500	100/5	20,00	ПТС
7	Котельная СПК"Бугульминский"	Меркурий 230 ART-03	05346283	200/5	40,00	ПТС
8	Котельная "Птицевод"	Меркурий 230 ART-03	03345954	400/5	80,00	ПТС
9	Котельная БЭС	Меркурий 230 ART-03	05345803	200/5	40,00	ПТС
10	Бойлерная 4А	Меркурий 230 ART-03	02532120	400/5	80	БГРЭС
11	Бойлерная 4А	Меркурий 230 ART-03	01868911	300/5	60	БГРЭС
12	Котельная 53 кв	Меркурий 230 ART-03	01744245	1000/5	200	БГРЭС
13	Котельная 53 кв	Меркурий 230 ART-03	01750199	1000/5	200	БГРЭС
14	Центральная котель. N2	Меркурий 230 ART-03	00495761	600/5	120	БГРЭС
15	Центр.котельная N3	Меркурий 230 ART-00	02560835	-	2400	БГРЭС
16	Центр.котельная N3	Меркурий 230 ART-00	02560781	-	4800	БГРЭС
17	Центр.котельная N3	Меркурий 230 ART-00	02561229	-	2400	БГРЭС
18	Бойлерная 95 кв	Меркурий 230 ART-03	11922614	400/5	80	БГРЭС
19	Бойлерная 92 кв	Меркурий 230 ART-03	02531621	1000/5	200	БГРЭС
20	Бойлерная 92 кв	Меркурий 230 ART-03	02531619	1000/5	200	БГРЭС
21	Бойлерная 51 кв	Меркурий 230 ART-03	02531581	600/5	120	БГРЭС

22	Бойлерная 51 кв	Меркурий 230 ART-03	02531000	600/5	120	БГРЭС
23	Бойлерная 88 кв	Меркурий 230 ART-03	11109769	300/5	60	БГРЭС
24	Бойлерная 88 кв	Меркурий 230 ART-03	11092406	200/5	40	БГРЭС
25	Бойлерная 22 кв	Меркурий 230 ART-03	00495673	400/5	80	БГРЭС
26	Бойлерная 22 кв	Меркурий 230 ART-03	01192598	200/5	40	БГРЭС
27	Бойлерная 32 кв	Меркурий 230 ART-03	00495236	300/5	60	БГРЭС
28	Бойлерная 102 кв	Меркурий 230 ART-03	21811395	600/5	120	БГРЭС
29	Бойлерная 102 кв	Меркурий 230 ART-03	21811205	600/5	120	БГРЭС
30	Котельная 40 кв	Меркурий 230 ART-03	02531357	200/5	40	БГРЭС
31	Котельная 31 кв	Меркурий 230 ART-03	02531734	300/5	60	БГРЭС
32	Котельная 21 кв	Меркурий 230 ART-03	02531864	400/5	80	БГРЭС
33	Котельная РМЗ	Меркурий 230 ART-03	05345822	600/5	120	ПТС
34	Котельная 46 кв	Меркурий 230 ART-03	02532012	400/5	80	БГРЭС
35	Котельная 8 шк.	Меркурий 230 ART-03	02531329	100/5	20	БГРЭС
36	Котельная СОК	Меркурий 230 ART-03	02531546	200/5	40	БГРЭС
37	Котельная 11 шк	Меркурий 230 ART-03	02531040	600/5	120	БГРЭС
38	Котельная 11 шк	Меркурий 230 ART-03	02530927	600/5	120	БГРЭС
39	Котельная 105 кв	Меркурий 230 ART-03	02531886	300/5	60	БГРЭС
40	Бойлерная БМЗ №1	Меркурий 230 ART-03	21811082	400/5	80	БГРЭС
41	Котельная "Керамик"	Меркурий 230 ART-03	02531598	300/5	60	БГРЭС
42	Котельная "Керамик"	Меркурий 230 ART-03	02531547	300/5	60	БГРЭС
43	Котельная 87 кв	Меркурий 230 ART-02	02545065	1	1	БГРЭС
44	Котельная горбольницы	Меркурий 230 ART-03	02583808	600/5	120	БГРЭС
45	Бойлерная горбольницы	Меркурий 230 ART-03	02594092	200/5	40	БГРЭС
46	Котельная 38 кв	Меркурий 230 ART-03	02531493	300/5	60	БГРЭС
47	Бойлерная 38 кв	Меркурий 230 ART-03	02531719	600/5	120	БГРЭС
48	Котельная 38 кв	Меркурий 230 ART-03	02531208	300/5	60	БГРЭС
49	Котельная 67 кв	Меркурий 230 ART-03	02531111	300/5	60	БГРЭС
50	Бойлерная УТТ	Меркурий 230 ART-03	02569130	200/5	40	БГРЭС
51	Бойлерная 75 кв	Меркурий 230 ART-03	02569194	200/5	40	БГРЭС
52	Бойлерная 19 кв	Меркурий 230 ART-03	02531707	400/5	80	БГРЭС
53	Бойлерная 19 кв	Меркурий 230 ART-03	02532392	400/5	80	БГРЭС
54	Бойлерная 12 шк.	Меркурий 230 ART-03	02531534	200/5	40	БГРЭС
55	Бойлерная 182кв	Меркурий 230 ART-03	02531143	400/5	80	БГРЭС
56	Бойлерная 182кв	Меркурий 230 ART-03	02531025	400/5	80	БГРЭС
57	Котельная СОК п.г.т.Карабаш	Меркурий 230 ART-03	02569201	400/5	80	БГРЭС
58	Котельная горсада	Меркурий 230 ART-03	02531544	200/5	40	БГРЭС
59	База, бойлерная Мол.городка	Меркурий 230 ART-03	02531917	300/5	60	БГРЭС
60	Адм.здание	Меркурий 230 ART-03	02592259	100/5	20	БГРЭС
61	Котельная НГЧ-10	Меркурий 230 ART-03	04425526	200/5	40	ПТС
62	Котельная НГЧ-10	Меркурий 230 ART-03	05345811	400/5	80	ПТС
63	Котельная НГЧ-10	Меркурий 230 ART-03	05346266	400/5	80	ПТС
64	Котельная ул.Комарова	Меркурий 230 ART-01	05325935	-	1	ПТС

4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета.

Оснащение объектов теплоснабжения приборами учета потребления газа – 100 % в т.ч. по объектам:

N n/p	Объект газопотребления	прибор учета газа		предельная относит. погрешность, № свидет.	Год установки прибора учета газа	Последняя поверка приборов учета газа	Периодичность поверки, срок следующей поверки	средства измерения входящие в состав ИК		
		Наим. и тип	предельная погрешность,					термометр	корректор	Манометр
1	2	3	4	5	6	7	8	последн. поверка след. Поверка	последн. поверка след. Поверка	последн. поверка след. Поверка
								9	10	11
1.	ЦОК №3 ул.Джалиля	TRZ G2500 зав. №2902797	2%	ИК № 2902087 01.08.2013 01.08.2018	2009 г.	25.02.2011 г.	25.02.2019 г.		ЕК260 зав. №90323149 1.08.2013г. 1.08.2018г.	
2.	Котельная 53 кв. ул.Вахитова	СГ-16М-1000 зав. №0062157	1%	свид. ИК № 713013-14 12.05.2014 г. 12.05.2018 г.	2000 г.	20.03.2015г.	20.03.2018г.	ТПТ-15 зав. №1472 15.04.2014 г. 15.04.2018 г.	СПГ-761 зав. №0748 26.05.16 г. 26.05.20 г.	1 шт-22МТ зав. №309106 26.05.16 г. 26.05.19 г.
3.	Котельная горбольницы ул.Ленина	ИРВИС-РС4М зав. №1407	1,3%		26.08.2014	27.08.2014г.	27.08.2017г.			
4.	Котельная БЭС ул.Тургенева	RVG - G250 зав. №29023376	0,0%	ИК № 2902073 03.09.2013 03.09.2018	2009 г.	22.01.2013	22.01.2018		ЕК260 зав. №90323212 29.08.2013 г. 29.08.2018 г.	
5.	Котельная горсада ул.Гоголя	ИРВИС-РС4М зав. №2128	1,5%		21.07.2014	11.03.2015	11.03.2018			
6.	Котельная 105 кв. ул.Ленина	СГ-16М-1000 зав. №0093789	1,5%	свид. ИК № 5610 01.10.2015 г. 01.10.2018 г.	2001 г.	15.08.2016 г.	15.08.2019 г.	ТПТ-15 зав. №1439 15.04.2014 г. 15.04.2018 г.	СПГ-761 зав. №2358 18.08.2015г. 18.08.2019г.	1 шт-МИДА зав. №04309965 26.05.16 г. 26.05.18 г.
7.	Котельная 11 школы ул.Ленина	ИРВИС-РС4М зав. №1453	1,3%		20.08.2014	20.08.2014	20.08.2017			
8.	Котельная "Керамик" ул.Радищева	СГ-16М-1000 зав. №0030887	1,5%	свид. ИК № 711013-14 12.05.2014 г. 12.05.2018 г.	2000 г.	16.04.2015г.	16.04.2018г.	ТПТ-15 зав. №900 15.04.2014 г. 15.04.2018 г.	СПГ-761 зав. №0747 26.05.16 г. 26.05.20 г.	1 шт-МИДА зав. №01139971 04.08.2015г. 04.08.2017г.
9.	Котельная 21кв. ул.Энгельса	ИРВИС-РС4М зав. №2111	1,3%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
10.	Котельная 31 кв. ул.Некрасова	ИРВИС-РС4М зав. №1904	1,3%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
11.	Котельная 46 кв. ул.Герцена	ИРВИС-РС4М зав. №1915	1,3%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
12.	Котельная 8 школы ул.Матросова	RVG - G100 зав. №29023386	0,0%	ИК № 2902080 22.08.2016 22.08.2021	2009 г.	22.08.2016	22.08.2021		ЕК260 зав. №90323193 29.08.2013 г. 29.08.2018 г.	
13.	Котельная СОК ул.Ломоносова	РГ-250 зав. №0103	2,5%		1971 г.	12.07.2016г.	12.07.2018г.			
14.	Котельная 38 кв. ул.Советская	ИРВИС-РС4М зав. №1548	1,3%		26.08.2014	27.08.2014г.	27.08.2017г.			
15.	Котельная 67 кв. ул.14-ти Павших	СГ-16М-1000 зав. №0093753	1,5%	свид. ИК зав.№ 2101014 23.07.2015 г. 23.07.2020 г.	2002 г.	15.08.2016 г.	15.08.2019 г.		ЕК88/К зав. №2001243 10.09.2014 г. 10.09.2019 г.	
16.	Котельная НГЧ-10 ул.Ягофарова	ИРВИС-РС4М зав. №1757	1,0%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
17.	Котельная с.Соколка с.Соколка	RVG - G100 зав. №29023383	0,0%	ИК № 2902079 19.09.2013 19.09.2018	2009 г.	3.09.2013 г.	3.09.2018 г.		ЕК260 зав. №90323140 5.09.2013 г. 5.09.2018 г.	
18.	Котельная СПК "Горный" н.п.Вязовка	RVG - G250 зав. №29023408	0,0%	ИК № 2902071 23.08.2016 23.08.2021	2009 г.	22.08.2016	22.08.2021		ЕК260 зав. №90323014 29.08.2013 г. 29.08.2018 г.	
19.	Котельная ПСХК "Заря" н.п.Ключи	RVG - G65 зав. №29023371	3,0%	ИК № 2902081 15.09.2016 15.09.2021	2009 г.	14.09.2016 г.	14.09.2021 г.		ЕК260 зав. №90323111 29.08.2013 г. 29.08.2018 г.	
20.	Котельная СПК "Бугульми н.п.Березовка	RVG - G160 зав. №29023410	0,0%	ИК № 2902076 10.09.2013 10.09.2018	2009 г.	10.09.2013 г.	10.09.2018 г.		ЕК260 зав. №90323169 2.09.2013 г. 2.09.2018 г.	
21.	Котельная з/с "Восточный" з/с "Восточный"	RVG - G160 зав. №29023412	0,0%	ИК № 2902075 03.09.2013 03.09.2018	2009 г.	28.08.2015	28.08.2020		ЕК260 зав. №90323154 10.09.2015г. 10.09.2020г.	
22.	Котельная с/з "Урал" н.п. М. Бугульма	ИРВИС-РС4М зав. №1543	1,0%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
23.	Котельная №4 в п. Караба ул.Ленина	RVG - G40 зав. №29023361	3,0%	ИК № 2902083 10.09.2013 10.09.2018	2009 г.	5.09.2013 г.	5.09.2018 г.		ЕК260 зав. №90323214 2.09.2013 г. 2.09.2018 г.	
24.	Котельная №5 в п. Караба ул.Ленина	ИРВИС-РС4М зав. №1457	1,3%		01.08.2014	5.08.2014г.	5.08.2017г.			
25.	Котельная РМЗ ул.Ленина	ИРВИС-РС4М зав. №2110	1,0%		04.08.2014	04.08.2014	04.08.2017			
26.	Котельная Птицевод п.Прогресс	TRZ - G1600 зав. №2902798	0,0%	ИК № 2902086 01.08.2013 01.08.2018	2009 г.	7.02.2012г.	7.02.2020г.		ЕК260 зав. №90323024 1.08.2013 г. 1.08.2018 г.	
27.	Миникотельная наж/дом по ул. Комарова	RVG - G65 зав. №26063789	2,0%	ИК № 2606025 28.05.2014 28.05.2019	2006 г.	28.05.2014 г.	28.05.2018 г.		ЕК260 зав. №60310251 28.05.2014 г. 28.05.2019 г.	
28.	Миникотельная на д/сад по ул. Комарова	БК-G25 зав. №21255694	1,5%		2007 г.	14.08.2015 г.	14.08.2025 г.		ТС210 зав. №50101295 23.07.2015 г. 23.07.2020 г.	

Оснащение объектов теплоснабжения приборами учета потребления холодной воды – 100 % в

т.ч. по объектам:

№№	Место установки счётчика	диаметр водопровода	Тип (марка) счётчика	Заводской № счетчика	Дата ввода в эксплуатацию	Дата следующей госповерки
1	Бойлерная 4 "А"	d200	ВСХН-150	№ 12591540	19.03.2013	I кв.2019г.
2	Котельная 53 кв	d100	ВСНХ-65	№ 10792671		II кв.2022г.
3	Бойлерная 53 кв	d150	ВСХН-150	№ 12555696	25.07.2012	III кв.2018г.
4	Цетпр.отопельная котельная № 3	d100	СТВХ-80	№ 10780474		III кв.2022г.
5	Бойлерная 95 кв	d150	ВСХН-65	№ 10806400	18.08.2016	III кв.2022г.
6	Бойлерная 92 кв	d150	ВСТХ-100	№29371	18.06.2014	II кв.2018 г.
7	Бойлерная 51 кв	d100	ВСХН-80	№ 10780431	11.03.2016	I кв.2022г.
8	Бойлерная 88 кв	d100	ВСХН-80	№ 10780486	15.03.2016	I кв.2022г.
9	Бойлерная 22 кв	d100	СТВХ-80	№ 057223	17.06.2014	II кв.2020г.
10	Бойлерная 32 кв	d100	ВСХН-80	№10780475	08.08.2016	III кв.2022г.
11	Бойлерная 102 кв	d150	СТВХ-80	№ 113172	03.08.2015	I кв.2022г.
12	Котельная 40 кв	d100	СТВХ-65	№ 100462	09.10.2012	II кв.2018г.
13	Котельная 31 кв	d100	СТВХ-65	№ 018559	18.06.2013	I кв.2019г.
14	Котельная 21 кв	d40	ВСКМ-90-40	№ 334133930	15.09.15.	II кв.2021г.
15	Котельная.СПК"Горный"	d25	ВСКМ-90-25	№ 056774	25.04.14.	II кв.2020г.
16	Котельная РМЗ	d100	СТВХ-80	№ 435577112	02.03.16.	I кв.2022г.
17	Котельная с-за "Урал"		ВСХН-50	№ 11624380	29.08.2011	III кв.2017г.
18	Котельная СПК"Восточный"		ВСКУ-50М	№005990	17.10.2014.	IV кв.2020г.
19	Котельная НГЧ-10 (ул.Ягофарова)		СТВХ-80	№ 174324	4.10.10.	IV кв.2018г.
20	Котельная 46 кв	d100	ВМХ-80	№ 9825757	04.09.2012	III кв.2018г.
21	Котельная 8 школы	d50	ВСГ-40	№ 05442566	06.09.2011	III кв.2017г.
22	Котельная Птицевод		СТВХ-100	№ 095997	10.09.2013	III кв.2019г.
23	Котельная СПК"Бугульминский"		СТВ-65	№ 9463967	11.08.15.	II кв 2019г
24	Котельная 11 школы	d100	СТВХ-80	№ 174332	06.11.2012	IV кв.2018г.
25	Котельная ПСХК "Заря"		ВСХН-50	№ 12566635	02.10.2012	III кв.2018г.
26	Котельная 105 кв	d150	ВМХ-80	№9806682	04.09.2012	III кв.2018 г.
27	Бойлерна БМЗ № 1		ВСХН-80	№ 12539275	15.08.2012 г.	II кв.2018г.
28	Котельная Керамик	d100	ВМГ-65	№14553117	15.07.2015 год	III кв.2020г.
29	Котельная горбольницы	d150	СТВХ-150	№002046	11.02.2014	I кв.2020г.
30	Бойлерная горбольницы	d100	ВМХ-100	№ 12508903	05.06.2012	I кв 2018г
31	Котельная 38 кв	d100	СТВХ-80	№052589	27.05.2011	I кв.2017г.
32	Котельная 67 кв	d100	ВСХН-80	№ 10780469	22.03.16.	I кв.2022г.
33	БМКул.Комарова на ж/д 500 кВт		ВСХ-40	№ 10717413	10.08.2016	III кв 2022г

34	БМК ул.Комарова на д/с 300 кВт		СВХ-20	№10345633	20.10.2011	III кв..2017г
35	Котельная Соколка		ОСВУ-25	№424228708	27.10.10.	II кв 2021г
36	Бойлерная УТТ	d100	ВСХН-80	№ 13509732	19.03.2013	I кв.2019г
37	Бойлерная молгородка	d50	ОСВХ-25	№ 016391	08.04.2014	I кв.2019г
38	Бойлерная 75 кв		ОСВУ-40	№ 110388	29.07.2015	III кв.2021г
39	Бойлерная 19 кв	d150	СТВХ-80	№ 084026	19.09.2013	II кв.2019г.
40	Бойлерная 12 школы	d40	ВСКМ-90-25	№ 056771	02.10.2014	III кв 2020г
41	Котельная 182 кв Гафиатуллина		ВСХН-80	№ 13509735	19.03.2013	I кв.2019г
42	Бойлерная 182 кв ул Гафиатуллина		СТВХ-80	№079713	15.05.2013	I кв.2019г.
43	Котельная п.Карабаш №4	d40	СГВ-20	№ 23335129	04.01.2016	I кв.2022г.
44	Котельная п.Карабаш (общий)		ВСХН-80	№ 435577064	13.02.2016	I кв.2022г.
45	Котельная горсада	d80	ВСХН-50	№ 11644591	19.10.2011	IV кв.2017г.
46	Котельная БЭС		ВСХ-40	№ 10707284	06.09.2016	III кв 2022г
47	База		СГВ-15	№24459420	01.03.2016	II кв.2022г.
48	Администр.здание		ВСХ-25	№10687381	05.08.2010	II кв.2022г.

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

Фактический расход Электроэнергии

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г факт
	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч
Январь	3 242,865	2 600,196	2 776,022	2 787,473	2 523,953	2 362,081	2 309,273
Февраль	2 753,886	2 716,464	2 561,750	2 540,853	2 264,264	2 102,601	2 171,000
Март	3 035,021	2 960,210	2 606,086	2 642,567	2 343,605	2 188,299	2 158,967
Апрель	2 472,056	2 546,629	1 731,979	1 960,780	2 300,367	2 063,654	2 038,427
Май	543,206	706,652	560,729	544,143	764,597	479,813	443,293
Июнь	410,665	265,235	476,134	420,208	337,085	295,674	407,021
Июль	295,972	411,029	413,772	151,774	343,855	395,748	404,963
Август	421,069	482,435	474,673	516,206	366,789	404,475	351,694
Сентябрь	537,306	908,068	823,254	571,195	930,138	493,260	1 183,436
Октябрь	2 520,956	2 541,750	2 543,250	2 390,963	2 203,692	2 105,138	2 083,284
Ноябрь	3 054,276	2 729,413	2 596,186	2 387,927	2 128,810	2 155,224	2 225,538
Декабрь	3 230,573	2 645,181	2 366,069	2 436,350	2 323,213	2 253,055	2 235,317
год	22 517,851	21 513,262	19 929,904	19 350,439	18 830,368	17 299,022	18 012,213

Фактический расход Газа

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3
Январь	15 668,000	14 397,000	12 341,000	10 963,378	8 994,467	11 086,160	11 292,308
Февраль	12 468,000	13 580,000	12 118,000	9 246,696	11 669,702	9 415,648	7 955,378
Март	11 297,000	10 748,000	9 718,000	9 844,590	8 522,484	7 976,025	7 333,893
Апрель	5 168,000	7 128,299	3 970,000	4 458,175	6 702,863	5 641,504	4 816,373
Май	1 407,000	1 390,000	1 064,000	1 310,167	1 727,099	1 429,696	1 416,531
Июнь	1 279,000	613,101	899,262	881,952	946,035	873,311	1 168,172
Июль	919,000	1 015,000	760,000	376,466	1 091,092	1 203,288	1 149,044
Август	1 460,000	1 178,000	1 026,000	1 170,058	1 194,612	1 215,945	994,984
Сентябрь	1 699,000	2 177,000	2 096,000	1 752,794	2 468,373	1 456,509	3 083,901
Октябрь	7 643,000	6 011,000	5 738,354	5 511,974	7 882,879	6 864,607	6 389,526
Ноябрь	8 650,000	9 901,354	7 437,323	5 091,974	8 568,921	7 986,861	8 924,478
Декабрь	12 730,000	9 300,000	10 649,380	7 289,484	10 010,299	8 899,058	11 451,868
год	80 388,000	77 438,754	67 817,319	57 897,708	69 778,826	64 048,612	65 976,456

Фактический расход воды

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3
Январь	162,468	89,631	61,736	40,211	41,228	41,371	47,744
Февраль	96,226	82,020	57,182	31,832	40,557	39,559	42,742
Март	107,748	103,526	59,592	47,210	55,363	39,934	49,566
Апрель	92,195	96,417	47,918	35,737	48,268	35,137	51,008
Май	41,940	44,380	11,058	13,547	30,944	20,482	29,081
Июнь	24,726	8,327	26,290	21,017	8,565	3,816	18,907
Июль	19,954	39,545	16,954	9,745	24,972	27,132	19,274
Август	52,418	38,353	29,700	20,698	24,066	20,760	13,147
Сентябрь	60,952	61,313	69,473	34,051	37,650	41,710	57,880
Октябрь	104,311	63,539	58,029	56,682	44,752	57,160	41,892
Ноябрь	88,001	50,682	48,646	45,704	46,278	47,629	43,369
Декабрь	93,475	70,118	53,203	38,484	46,783	41,247	47,241
год	944,415	747,849	539,782	394,919	449,426	415,936	461,851

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

Состояние удовлетворительное.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

Наименование мероприятия	Протяженность в I диам	Год внедрения	Источник финансирования	Затраты, тыс.руб	Экономия, тыс.руб	в т.ч газ, тыс.м3	в т.ч. эл.энергия, тыс.кВтч	в т.ч. вода, тыс.м3	в т.ч. тепло, тыс.Гкал	в	Срок окупаемости, лет
1 Модернизация насосного оборудования (Бойлерная УТТ, Котельные 8 шк., 67 кв., 53 кв, бойлерная 12 школы, котельные НГЧ-10, Горсада, СОК, 21 кв.	10 ед	2011г	амортизация	1 057,573	2 143,353	-	584,503	-	-	-	0,5
2 Изоляции трубопроводов скорлупами из ППУ	1965 п.м.	2011г	амортизация	835,565	1 189,978	156,924	42,487	1,667	1,118		0,7
3 Замена трубной части одного котла типа ТВГ-8М и горелочного устройства в котельной 53 квартала.		2011г	амортизация	1 594,860	487,230	208,800	-	-	-		3,3
4 Изоляции трубопроводов скорлупами из ППУ	2368 п.м.	2012г	амортизация	1 028,315	1 439,422	190,133	51,479	2,02	1,355		0,7
5 Изоляции трубопроводов скорлупами из ППУ	1222 п.м.	2012г	кап.ремонт	550,325	856,228	112,000	30,324	1,19	0,598		0,6
6 Обновление конвективной части котлов КСВ 2.9-2ед. в котельной 105кв. (г.Бугульма, ул.Ленина. 128а), Керамик-1 ед. (г.Бугульма, ул.Радищева, 10б), котельной 11 школы - 2 ед. (г.Бугульма, ул.Оршанская, 1б)		2012г	амортизация	1 469,190							
7 Модернизация насосного оборудования. Замена насосного оборудования типа К и НДВ на тип GRUNDFOS.		2012г	амортизация	1 831,670	1 616,599		408,33				1,1
8 Модернизация насосного оборудования	8 ед	2013г	амортизация	1 087,670	1 942,582	-	459,24	-	-		0,6
9 Реконструкция сетей перегретой воды по ул.Гашека"		2014г	амортизация	1 015,260	1 619,389	790,348	240,475	6,057	5,656		0,6
10 Изоляции трубопроводов скорлупами из ППУ-Переключение детсада № 20	1040 п.м.	2014г	амортизация	967,540	1 382,103	251,180	76,25	1,925	1,797		0,7
11 Модернизация насосного оборудования	27 ед	2014г	амортизация	7 938,110	7 465,100	-	1823,7	-	-		1,1
12 Реконструкция сетей перегретой воды по ул.Гашека диаметр 500-600 мм	850 п.м.	2015г	амортизация	1 496,190	291,595	184,485	56,132	1,414	1,32		5,1
13 Реконструкция трубопроводов по ул. Якупова от ул.Алиша до поворота на ЦТП 92 кв, 2Д377=200м, 2Д325=100м	600 п.м.	2016г	амортизация	4 104,462	745,443	103,415	28,009	0,706	0,428		5,5
14 Разработка ПСД и модернизация котельной № 5 в п.г.т.Карабаш с заменой 1-го котла КВГМ-2,5 на один котел типа PS-D1500кВт	1 котел 1500 кВт	2016	амортизация	1470,22	288,1	59,26	-	-	-		5,1

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

Информация отсутствует.

8. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении.

Затраты на реализацию Программы составят 26 120,7 тыс.руб

№№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию, тыс.руб	Планируемый экономический эффект, тыс.руб	Планируемая энергетическая эффективность от внедрения мероприятий, тыс.кВтч, тыс.м3,	Срок окупаемости, лет
1	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A400кВт	1 513,4	153,4	газ 30,64 тыс.м3	9,9
2	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A200кВт	1 349,0	111,7	газ 22,30 тыс.м3	12,1
3	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-20 на 3 котла	2 696,9	397,2	газ 79,50 тыс.м3	6,8
4	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа RS-D 2500 кВт	2 286,9	460,41	газ 36,07 тыс.м3, эл.эн 67,2 тыс.кВтч	5,0
5	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	4 226,6	484,3	газ 84,969 тыс.м3, э/э 23,013 тыс.кВт, вода 0,58 тыс.м3, тепло - 0,598	8,7
6	Устройство осветительных светодиодных устройств	106,0	58,3	э/э 10,6 тыс.кВтч	1,8
7	Модернизация котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа RS-D - 2500кВт	2 286,9	460,41	газ 36,07 тыс.м3, эл. Эн 67,2 тыс.кВтч	5,0
8	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ 7,56 на котел типа RS-D -8000кВт	3 115,6	404,97	газ 24,97 тыс.м3, эл.э 67,2 тыс.кВт/ч	7,7
9	Устройство осветительных светодиодных устройств	68,8	28,2	э/э 6,88 тыс.кВтч	2,4
10	Реконструкция трубопроводов по ул. Дзержинского через овраг	1 986,6	238,3	газ 40,75 тыс.м3, э/э 11,04 тыс.кВт, вода 0,28 тыс.м3, тепло - 0,287 тыс.гкал	8,3
11	Установка дополнительного котла типа ТВГ-8 в котельной 53 кв с закрытием котельной 21 кв и оборудование ЦТП 21 кв	6 416,9	1 807,56	газ 109,4 тыс.м3, э/э 29,3 тыс.кВтч,	3,6
12	Устройство осветительных светодиодных устройств	67,1	23,02	э/э 6,7 тыс.кВтч	
	Итого:	26 120,7	4 627,7		5,6

8.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы.

Затраты на Программу энергосбережения от инвестиционной программы составит 70%

8.3. Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам.

Источник финансирования программы - собственные средства (амортизационные отчисления)

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.

Уровень потерь не увеличивается.

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы.

Нет

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.

Нет

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.

Фактическое значение по итогу 2017 года будет представлено по состоянию на 01.01.2018г

13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.

	Затраты, тыс.руб	Экономия, тыс.руб	Экономия в натуральном выражении				Срок окупаемости Лет
			Газ, тыс.м3	Эл/эн.тыс.кВтч	Вода, тыс.м3	Тепло, тыс.Гкал	
2017г	12 178,8	1 665,3	253,479	100,813	0,580	0,598	7,3
2018г	5 471,3	893,6	61,040	141,280	0	0	6,1
2019г	8 470,0	2 068,9	149,400	47,047	0,280	0,287	4,0
Итого	26 120,7	4 627,8	463,919	289,,133	0,860	0,885	5,6

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПП) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.

Вознаграждение не предусмотрено.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы.

Приложение Программы

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП.

Нет

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Расчетный метод, приборный учет.

18. Иная информация.

Генеральный директор



Халимов А.Х.,