



ПРИКАЗ

20.10.2015 03/1-03/610 №
Шупашкар хули

ПРИКАЗ

20.10.2015 № 03/1-03/610
г. Чебоксары

Об утверждении инвестиционной
программы в сфере теплоснабжения

В целях реализации Федерального закона от 27 июня 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 4 июня 2012 г. № 214 «Вопросы Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу «Модернизация системы теплоснабжения муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» на 2016 – 2020 годы» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.Г. Герасимова.

Министр

О.И. Марков

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства,
архитектуры и жилищно-коммунального
хозяйства Чувашской Республики
от октября 2015 года № 03/1-3/

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

«Модернизация системы теплоснабжения
муниципального предприятия «Управляющая компания
жилищно-коммунального хозяйства»
муниципального образования
«город Канаш Чувашской Республики»
на 2016 – 2020 годы»

2015 год

Оглавление:

1. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» на 2016-2020 годы	3
2. Общие сведения об инвестиционной программе	4
3. Краткое описание действующей системы теплоснабжения г. Канаша.....	4
4. Анализ существующих проблем системы теплоснабжения города Канаша и их решение	5
5. Модернизация теплотрассы от источника котельная ВРЗ	6
6. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации Инвестиционной программы	15
7. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения	16
8. График выполнения мероприятий Инвестиционной программы на 2016-2020 годы	16
9. Финансовый план муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы	23
10. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	25

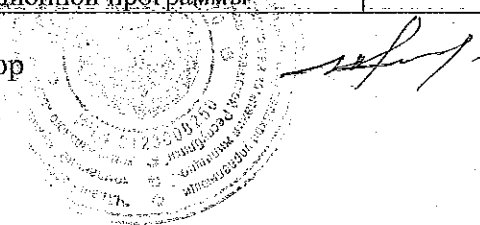
1. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» на 2016 -2020 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, д.9 Почтовый адрес: 429330, Чувашская Республика, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 - 2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" Воробьев Владимир Борисович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.(83533) 2-14-91, e-mail: teploenergo2010@rambler.ru, teplo-kanash@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	428004, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Президентский бульвар, д. 17
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель Председателя Кабинета Министров Чувашской Республики – министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики Марков Олег Иванович
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказ _____ № _____
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики; 428000 Чувашская Республика, г. Чебоксары, Президентский бульвар, 17 Отдел экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ, (тел.(8352) 64-22-27); начальник отдела Черменинова Т.В., e-mail: zhkh13@cap.ru; главный специалист-эксперт Можяева И.Г., e-mail:construc42@cap.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Канаша Чувашской Республики
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул.30 лет Победы, д.24
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы администрации г.Канаша по вопросам ЖКХ Зайцев Андрей Сергеевич
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Зайцев Андрей Сергеевич тел: (83533) 2-26-89; E-mail: zhkh9@gkan.cap.ru

Директор

И.В. Кириллова

М.П.



**Плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР», установленные приказом Минстроя Чувашии
от 03.04.2015 г. № 03/1-03/155 на 2016-2020 годы**

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,0177	0,0176	0,0175	0,0174	0,0173
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	2,08	2,05	2,02	1,98	1,94
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тыс. Гкал	32,811	32,395	31,902	31,319	30,625

Фактические значения показателей надежности объектов теплоснабжения за 2014 год:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0,0177;
- Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети – 2,1;
- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 33,127 тыс. Гкал.

2. Общие сведения об инвестиционной программе

Инвестиционная программа «Модернизация системы теплоснабжения муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» на 2016 – 2020 годы» (далее – Инвестиционная программа) разработана в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности тепловых сетей.

В Инвестиционной программе определены финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий по развитию тепловых сетей МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» в городе Канаше. Источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия: амортизационные отчисления и прибыль, направленная на инвестиции, от реализации услуг в сфере теплоснабжения, осуществляемых по тарифам на тепловую энергию.

Реализация мероприятий Инвестиционной программы позволит снизить износ тепловых сетей, потери и аварийность на тепловых сетях.

3. Краткое описание действующей системы теплоснабжения г. Канаш

Муниципальное имущество передано предприятию на праве хозяйственного ведения распоряжением администрации города Канаша Чувашской Республики от 18 апреля 2011г. № 178.

Обеспечение потребителей города Канаш (жилого фонда и других объектов) тепловой энергией осуществляется централизованно по закрытой системе теплоснабжения. Теплоносителем при передаче тепловой энергии является вода. Отопительный период определен сроком 217 дней.

Передача и распределение тепловой энергии осуществляется по магистральным и внутриквартальным тепловым сетям общей протяженностью в двухтрубном исчислении 55596

п.м. трассы, диаметр трубопроводов которых от 32 мм до 426 мм. Сети проложены как в подземном исполнении в непроходных каналах, так и в надземном. В настоящее время тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минеральных матов, гидроизоляционный слой выполнен из рубероида.

4. Анализ существующих проблем системы теплоснабжения города Канаша и их решение

Практика последних лет в строительстве и эксплуатации теплопроводов показывает, что характеристики традиционной конструкции тепло- и гидроизоляции не отвечают современным требованиям. Только нормативные потери в трубопроводах составляют до 5% от выработанного количества тепла. Сверхнормативные потери из-за увлажнения изоляции увеличивают эту цифру в 2-3 раза. В то же время весьма высока аварийность трубопроводов из-за повреждений наружной коррозией (70-75% от всех отказов), вследствие чего нормативный срок службы трубопровода реально сокращается в 1,5-2 раза.

Основной объем теплотрасс был построен или реконструирован в 70-80-е годы прошлого столетия, и сейчас практически полностью израсходованы их ресурсы. Ежегодная потребность в ремонте составляет 18-22% от общего количества теплосетей. Реально ремонтируется 4-5%. В связи с этим наблюдается рост количества аварий.

Таким образом, состояние тепловых сетей приближается к критическому положению - сети стареют, ремонтируются с использованием традиционной технологии, что несколько не изменяет ситуацию.

Аналогичная ситуация наблюдается и в городе Канаше. В ходе эксплуатации тепловых сетей МУ «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» был выявлен ряд причин, отрицательно влияющих на надёжность оказанных услуг потребителям, снижение экономических показателей предприятия, а также влияющих на рост тарифов в сфере теплоснабжения.

Протяженность магистральной теплотрассы от источника Котельная ВРЗ составляет 17853,3 м и выполнена как в подземном исполнении в непроходных каналах (2209,6 м), так и в надземном исполнении (15643,7 м). Данная теплотрасса была введена в эксплуатацию в основном до 1989 г. По этой магистрали снабжаются тепловой энергией: население близ расположенных жилых домов, бюджетные организации и прочие потребители. Теплоизоляция данной теплотрассы выполнена из минеральной ваты с гидроизоляцией рубероидом и требует замены по причине повышенного физического износа. На данном участке отмечаются нарушения целостности трубопроводов, связанные с наружной коррозией металла трубопровода. Техническое состояние теплосети не обеспечивает надежного и бесперебойного снабжения потребителей тепловой энергией в отопительный период.

С целью восстановления эксплуатационных свойств теплосети и повышения надежности и бесперебойности её функционирования, уменьшения тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии мероприятиями Инвестиционной программы предусматривается модернизация участков тепловой сети путем замены трубопроводов с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида на трубопроводы с пенополиуретановой изоляцией. Трубопроводы тепловых сетей из труб с пенополиуретановой тепловой изоляцией характеризуются самым низким из всех существующих на данный момент теплоизоляторов коэффициентом теплопроводности 0,022, что в 3 раз ниже, чем у минеральной ваты. Такая низкая теплопроводность изоляции позволяет значительно уменьшить толщину слоя теплоизолятора, требуемого для надежной защиты трубопровода от избыточных потерь тепла в ходе транспортировки тепловой энергии. Другими важными преимуществами пенополиуретановой изоляции являются:

- высокая прочность. Данная изоляция хорошо переносит рабочие нагрузки металлической части трубопровода, покрытие не подвержено образованию трещин и не деформируется;
- долговечность. Материал сохраняет все свои свойства в течение 40 лет;
- защита от коррозии;
- низкая токсичность;
- биологическая и химическая инертность. Вспененный полиуретан не вступает в химические реакции с элементами внешней среды, не может служить пищей для грибков, бактерий, не гниет, не разлагается, устойчив к воздействию многих агрессивных веществ.

Таким образом, применения труб с пенополиуретановой изоляцией позволит: увеличить эффективный срок службы теплотрассы до 40 лет, уменьшить отдачи тепла во внешнюю среду, снизить затраты на капитальное строительство и ремонт трассы до 30%, сократить втрое время прокладки теплотрассы, понизить затраты на эксплуатацию.

5. Модернизация теплотрассы от источника Котельная ВРЗ

Основные причины модернизации магистральной теплотрассы:

Теплотрасса находится в эксплуатации более 25 лет, неоднократно наблюдались прорывы труб на данном участке из-за их износа. Так в феврале 2014 года произошла 1 нештатная ситуация – прорыв на магистральной теплосети, связанный с отключением большого количества потребителей. Негативных последствий удалось избежать благодаря оперативно принятым мерам по ликвидации прорыва, который образовался вследствие чрезмерного износа трубопровода, коррозии стенок труб. Тепловая изоляция трубопроводов, арматуры во многих местах нарушена или отсутствует и требует замены на современные материалы, обладающие низким коэффициентом теплопроводности. Высокая степень физического износа тепловой изоляции из минеральной ваты и вандализм при надземном способе прокладки сетей требует ее замены на новую тепловую изоляцию из пенополиуретановой скорлупы.

Замена тепловой изоляции будет выполнена на отдельных участках теплотрассы. Общая стоимость работ по модернизации теплотрассы с налогом на прибыль и НДС на 2016-2020 годы составит 42822,62 тыс. руб.

Перечень мероприятий Инвестиционной программы, их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, расходы на реализацию мероприятий, описание и место расположения, основные технические характеристики участков тепловых сетей до и после реализации мероприятий представлены в форме № 2-ИП ТС.

Основные причины модернизации магистральной теплотрассы:

Теплотрасса находится в эксплуатации более 25 лет, неоднократно наблюдались прорывы труб на данном участке из-за их износа. Так в феврале 2014 года произошла 1 нештатная ситуация – прорыв на магистральной теплосети, связанный с отключением большого количества потребителей. Негативных последствий удалось избежать благодаря оперативно принятым мерам по ликвидации прорыва, который образовался вследствие чрезмерного износа трубопровода, коррозии стенок труб. Тепловая изоляция трубопроводов, арматуры во многих местах нарушена или отсутствует и требует замены на современные материалы, обладающие низким коэффициентом теплопроводности. Высокая степень физического износа тепловой изоляции из минеральной ваты и вандализм при надземном способе прокладки сетей требует ее замены на новую тепловую изоляцию из пенополиуретановой скорлупы.

Замена тепловой изоляции будет выполнена на отдельных участках теплотрассы. Общая стоимость работ по модернизации теплотрассы с налогом на прибыль и НДС на 2016-2020 годы составит 42822,62 тыс. руб.

Перечень мероприятий Инвестиционной программы, их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, расходы на реализацию мероприятий, описание и место расположения, основные технические характеристики участков тепловых сетей до и после реализации мероприятий представлены в форме № 2-ИП ТС.

Инвестиционная программа на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2016	2017	2018	2019	2020								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19					
<p>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</p> <p>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</p> <p>1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</p> <p>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</p> <p>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</p> <p>Всего по группе 1</p> <p>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей. в том числе строительство новых тепловых сетей</p> <p>Всего по группе 2</p> <p>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</p> <p>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</p>																							
3.1.1	Снижение: - износа участков тепловой сети; - снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям за счет замены трубопроводов на новые трубы в пенополиуретановой изоляционной изоляции	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии "Баян"	Изнас	%	76,31	73,19	2016	2016	2710,45	2710,45	-	2710,45	-	-	-	-	-	-	-				
																				Потери	Гкал	33127	32811
																				Протяженность	км	0,458	0,458
																				Диаметр условный	мм	360	360
																				Пропускная способность	м³/ч.	36624,96	36624,96
																				Кэффициент теплопроводности	Вт/м² °С	0,07	0,02
																				Эффективный срок службы	лет	7	40
																				Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	120	60
																				Изнас	%	77,7	72,59
																				Потери	Гкал	33127	32811
Протяженность	км	0,452	0,452																				
Диаметр условный	мм	260	260																				

Изнас	%	82,9	69,21	2018		-	-	-	892,36	-	-	-	
				2018	2019								
Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рулонной изоляции из рулонов, расположенный от ТК№21 «ВРЗ» д.5 ул. Заводская до д.№75, пр. Ленина	Изнас	%	82,9	69,21	2018	2019	-	-	892,36	-	-	-	
	Потери	Гкал	32395	31902	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Протяженность	км	0,322	0,322	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Диаметр условный	мм	150	150	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Пропускная способность	м ³ /ч.	6358,5	6358,5	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Коэффициент теплопроводности	Вт/м ² °С	0,07	0,02	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Эффективный срок службы	лет	7	40	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	120	60	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Изнас	%	83,11	69,04	2018	2019	-	-	-	390,36	-	-	-
	Потери	Гкал	31902	31319	2018	2019	-	-	-	-	-	-	-
Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рулонной изоляции из рулонов, расположенный между домами д.75 и д.73 по пр. Ленина	Протяженность	км	0,134	0,134	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Диаметр условный	мм	150	150	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Пропускная способность	м ³ /ч.	6358,5	6358,5	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Коэффициент теплопроводности	Вт/м ² °С	0,07	0,02	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Эффективный срок службы	лет	7	40	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	120	60	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Изнас	%	84,49	67,93	2018	2019	-	-	-	1341,52	-	-	-
	Потери	Гкал	31902	31319	2018	2019	-	-	-	-	-	-	-
	Протяженность	км	0,221	0,221	2018	2019	-	-	-	-	-	-	-
	Диаметр условный	мм	200	200	2018	2019	-	-	-	-	-	-	-
Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рулонов, расположенный от ТК№28 «ВРЗ» до ТК№34 «ВРЗ» по ул. Ильича, вдоль д.2	Пропускная способность	м ³ /ч.	11304	11304	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Коэффициент теплопроводности	Вт/м ² °С	0,07	0,02	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Эффективный срок службы	лет	7	40	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	120	60	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Изнас	%	85,5	67,12	2018	2019	-	-	-	-	-	-	
	Потери	Гкал	31902	31319	2018	2019	-	-	-	3753,38	-	-	-
	Участок тепловой сети с теплоизоля-	Изнас	%	85,5	67,12	2018	2019	-	-	-	-	-	-
		Потери	Гкал	31902	31319	2018	2019	-	-	-	3753,38	-	-

6. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы

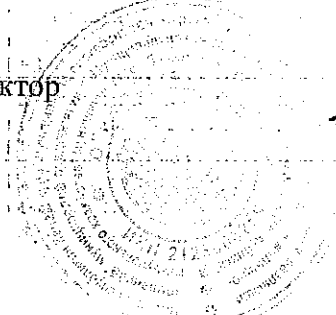
Форма № 3-ИП ТС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации (в соответствии с реализацией мероприятий, предусмотренных Инвестиционной программой)				
					2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т. у.т. /Гкал							
		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, в т.ч.	%	74,5	64,71					
4.1	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%			73,19				
4.2	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%			72,59				
4.3	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%				71,02			
4.4	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%					70,68		
4.5	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%					70,52		
4.6	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%					70,14		
4.7	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%					69,61		
4.8	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%					69,21		
4.9	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						69,04	
4.10	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						68,48	
4.11	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						68,2	
4.12	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						67,93	
4.13	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						67,77	
4.14	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%						67,12	

4.15	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							66,53
4.16	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							65,98
4.17	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							65,27
4.18	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							65,0
4.19	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							64,9
4.20	Магистральные и внутриквартальные тепловые сети района ВРЗ	%							64,71
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33127	30625	32811	32395	31902	31319	30625
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,72	13,6	14,6	14,4	14,2	13,9	13,6
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**							
		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 об охране окружающей среды							

Директор

М.п.



(Handwritten signature)

И.В. Кириллова

7. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения и График выполнения мероприятий Инвестиционной программы

Плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения представлены в форме № 4-ИП ТС.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		Плановое значение											
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	годы:												
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020				
1	Наземный магистральный участок тепловых сетей, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая д.4 по линии "Баня"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.		0,0177	0,0177					2,1	2,08					33127	32811				
2.	Наземный магистральный участок тепловых сетей, расположенных вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая д.4 по линии "Пушкино"							2,1											
3.	Наземный магистральный участок тепловых сетей, расположенных между жилыми домами по ул. Трудовая; д.4 до д.7	0,0177		0,0176				2,1		2,05				33127		32395			

8. График выполнения мероприятий Инвестиционной программы на 2016-2020 годы

№№ п/п	Описание и место расположения объекта	Объём выполнения работ по модернизации сетей централизованного теплоснабжения (без НДС)	Планируемый срок реализации мероприятия	Год ввода объектов систем централизованного теплоснабжения в эксплуатацию	Объём финансирования мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)		
					без учёта налога на прибыль	налог на прибыль	Всего с налогом на прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Надземный магистральный участок тепловых сетей, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии "Баня"	2296,99	2016 год	2016 год	2296,99	0,00	2296,99
2.	Надземный магистральный участок тепловых сетей, расположенных вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии "Пушкино"	3091,67	2016 год	1 квартал 2017 года	3091,67	0,00	3091,67
3.	Надземный магистральный участок тепловых сетей, расположенных между жилыми домами по ул. Трудовая, д.4 до д.7	6397,52	2017 год	1 квартал 2018 года	6397,52	0,00	6397,52
4.	Надземный магистральный участок тепловых сетей микрорайона ВРЗ, расположенных в промышленной зоне ул. Трудовая, д.7, до д. 5ул. Заводская	1479,44	2018 год	2018 год	1479,44	0,00	1479,44
5.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№7 «ВРЗ» до ТК№8 «ВРЗ» между жилыми домами по ул. Трудовая, д.4, д.5	896,87	2018 год	2018 год	896,87	0,00	896,87
6.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№8 «ВРЗ» ул. Трудовая д.2до ТК№9 «ВРЗ» ул. Трудовая, д.3	2232,0	2018 год	2018 год	2232,0	0,00	2232,0
7.	Подземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№9 «ВРЗ» д.5, ул.Заводская до д.№7 по ул. Заводской	3237,56	2018 год	1 квартал 2019 года	3237,56	505,08	3742,64

8.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№21 «ВРЗ» д.5, ул. Заводская до д.№75, пр. Ленина	756,24	2018 год	2018 год	756,24	0,00	756,24
9.	Между домами пр.Ленина, д.75, д.73 надземная прокладка магистральной трассы с устройством компенсатора через автодорогу	330,81	2019 год	2019 год	330,81	0,00	330,81
10.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№9 «ВРЗ» по ул. Трудовая, д.2 до ТК№28 «ВРЗ» по ул. Ильича, д.2	2651,06	2019 год	2019 год	2651,06	0,00	2651,06
11.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№28 «ВРЗ» ул. Ильича, д.2 до ТК№47 «ВРЗ» ул. Заводская, д.5	1332,92	2019 год	2019 год	1332,92	0,00	1332,92
12.	Надземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№28 «ВРЗ» д.2 Ильича до ТК№34 «ВРЗ» по ул. Ильича д.3	1136,88	2019 год	2019 год	1136,88	0,00	1136,88
13.	Квартальный трубопровод между д.7 и д.8 по ул. Ильича от ТК№34 «ВРЗ» до д.7, ул. Ильича	241,01	2019 год	2019 год	241,01	0,00	241,01
14.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№47 «ВРЗ» ул.Заводская, д.5 до д.48 пр. Ленина	2722,49	2019 год	1 квартал 2020 года	2722,49	458,34	3180,83
15.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№47 «ВРЗ» до д.48 пр. Ленина	2634,72	2020 год	2020 год	2634,72	0,00	2634,72
16.	Надземный квартальный участок тепловых сетей пр. Ленина д.38-58	900,08	2020 год	2020 год	900,08	0,00	900,08
17.	Надземный квартальный участок тепловых сетей проходящий от д.4 ул. Кабалина до д.19 по ул.Кабалина	1182,94	2020 год	2020 год	1182,94	0,00	1182,94
18.	Подземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№34 «ВРЗ» д.3 ул. Ильича до ТК№36 «ВРЗ» по ул. Ильича, д. 4	1278,05	2020 год	2020 год	1278,05	0,00	1278,05
19.	Квартальный трубопровод между д.2, д.3 ул. Ильича	174,64	2020 год	2020 год	174,64	0,00	174,64
20.	Квартальный трубопровод между д.3, д.4 ул. Ильича	353,05	2020 год	2020 год	353,05	0,00	353,05

9. Финансовый план муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий Инвестиционной программы, определен с учетом укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (государственные элементные нормы, федеральные и территориальные единичные расценки и другие) с использованием программы «ГрандСмета» и составит 36290,36 тыс.руб.

Общий объем финансовых средств необходимый для реализации мероприятий Инвестиционной программы предусмотрен в сумме 42822,62 тыс.руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия: амортизационные отчисления и прибыль, направленная на инвестиции, от реализации тепловой энергии.

Предварительный расчёт тарифов, объем финансирования мероприятий и финансовый план (форма № 5-ИП ТС) по годам реализации Инвестиционной программы представлен в нижеследующих таблицах

5. Итого: Инвестиционный план на реализацию мероприятий Инвестиционной программы на 2016-2020 годы составляет 36290,36 тыс.руб. с НДС.

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий Инвестиционной программы определен с учетом укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (государственные элементные нормы, федеральные и территориальные единичные расценки и другие) с использованием программы «ГрандСмета» и составит 36290,36 тыс.руб.

Общий объем финансовых средств необходимый для реализации мероприятий Инвестиционной программы предусмотрен в сумме 42822,62 тыс.руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия: амортизационные отчисления и прибыль, направленная на инвестиции, от реализации тепловой энергии.

Предварительный расчёт тарифов, объем финансирования мероприятий и финансовый план (форма № 5-ИП ТС) по годам реализации Инвестиционной программы представлен в нижеследующих таблицах

Основные расчетные показатели муниципального предприятия «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» на 2016-2020 годы без учета реализации мероприятий Инвестиционной программы (без НДС)

№№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год		
			Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Производственные расходы в т. ч. амортизация основных средств	тыс. руб.	290181,55	141215,80	148965,75	304374,80	148965,75	155409,05	317655,06	155409,05	162246,01	331468,80	162246,01	169222,79	343013,17	169222,79	173790,38
1.1.		тыс. руб.	6381,80	3202,70	3379,10	6581,80	3202,70	3379,10	6581,80	3202,70	3379,10	6581,80	3202,70	3379,10	6581,80	3202,70	3379,10
2	Прибыль, учтенная в тарифе	тыс. руб.	2904,00	1413,10	1490,90	2975,00	1490,90	1484,10	3033,5	1484,10	1549,40	3165,40	1549,40	1616,00	3276,00	1616,00	1660,00
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	293085,55	142628,90	150456,65	307349,80	150456,65	156893,15	320688,56	156893,15	163795,41	334634,20	163795,41	170838,79	346289,17	170838,79	175450,38
4	Объем полезного отпуска	тыс. Гкал	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467
5	Тариф на тепловую энергию	руб./ Гкал	1302,98	1268,18	1337,78	1366,40	1337,78	1395,01	1425,70	1395,01	1456,39	1487,70	1456,39	1519,01	1539,51	1519,01	1560,02
6	Изменение тарифа	%			105,5%			104,3%			104,4%			104,3%			102,7%

Предварительный расчет тарифов на тепловую энергию на период реализации Инвестиционной программы

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год		
			Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	Всего	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Необходимая валовая выручка в т. ч. расходы на реализацию Инвестиционной программы, возмещаемые за счет:	тыс. руб.	293085,55	142628,90	150456,65	307349,80	150456,65	156893,15	321113,89	156893,15	164220,74	333688,96	164220,74	169468,22	346289,17	169468,22	176820,25
		тыс. руб.	5388,66	2606,13	2782,53	6397,52	3110,56	3286,96	9107,19	4230,13	4877,06	8873,51	5212,44	3661,07	6523,48	3173,54	3349,94
		тыс. руб.	5388,66	2606,13	2782,53	6397,52	3110,56	3286,96	6581,8	3202,7	3379,1	6581,8	3202,7	3379,1	6523,48	3173,54	3349,94
		тыс. руб.							2525,39	1027,43	1497,96	2291,71	2009,74	281,97			
2	Объем полезного отпуска	тыс. Гкал	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467	224,934	112,467	112,467
3	Тариф на тепловую энергию	руб./ Гкал	1302,98	1268,18	1337,78	1366,4	1337,78	1395,01	1425,7	1395,01	1460,17	1483,5	1460,17	1506,83	1506,83	1506,83	1572,20
4	Рост тарифа (по полугодиям)	%			105,5			104,3			104,7			103,2%			104,3
5	Тариф на тепловую энергию	руб./ Гкал	1302,98			1366,4			1427,59			1483,5			1539,51		1660,00
6	Рост тарифа (год к году)	%				104,9			104,5			103,9			103,8		102,7%

Объем финансирования Инвестиционной программы на 2016-2020 годы.

№№ п/п	Показатели	Ед. измерения	Объем Инвестиционной программы на 2016 -2020 годы, в том числе по годам реализации Инвестиционной программы						Итого
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	5388,66	6397,52	6581,80	6581,80	6523,48	31473,26	
2	Налог на прибыль 20%	тыс. руб.			505,08	458,34		963,42	
3	Прибыль после уплаты налога на прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.			2020,31	1833,37		3853,68	
4	Итого	тыс. руб.	5388,66	6397,52	9107,19	8873,51	6523,48	36290,36	
5	Налог на добавленную стоимость	тыс. руб.	969,96	1151,55	1639,29	1597,23	1174,23	6532,26	
6	Всего	тыс. руб.	6358,62	7549,07	10746,48	10470,74	7697,71	42822,62	

Финансовый план на 2016-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы:				
		указать вид деятельности		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства,	производство, передача и сбыт тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии	36290,36	5388,66	6397,52	9107,19	8873,51	6523,48
1.1.	амортизационные отчисления		31473,26	5388,66	6397,52	6581,8	6381,80	6523,48
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (с учетом налога на прибыль)		4817,1			2525,39	2291,71	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг							
2.	Привлеченные средства							
2.1.	кредиты							
2.2.	займы							
2.3.	прочие привлеченные средства							
3.	Бюджетное финансирование							
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг							
	Итого по программе		36290,36	5388,66	6397,52	9107,19	8873,51	6523,48

Директор

Кириллова И. В.

Заместитель директора
по техническим вопросам

Воробьев В. Б.

Главный инженер

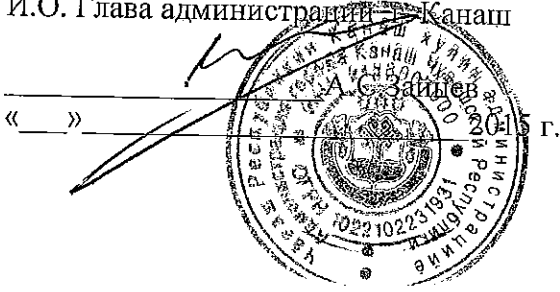
Дорничев С. Н.

Экономист

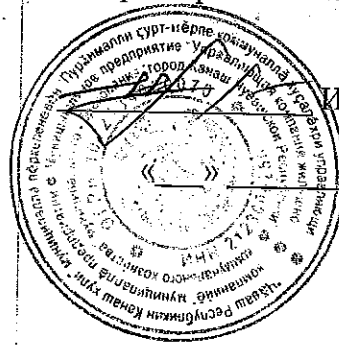
Охлопкина С. Э.

Согласовано

И.О. Глава администрации г. Канаш



Утверждена
директором МП «УК ЖКХ» МО
«г.Канаш ЧР»



И.В.Кириллова

2015 г.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

*Муниципального предприятия «Управляющая компания
жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования
«город Канаш Чувашская Республика, осуществляющей
регулируемую деятельность в сфере
теплоснабжения
на 2016-2020 годы*

г. Канаш
2015

1. Паспорт программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Программа):

Наименование организации:	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования город Канаш Чувашской Республики
Юридический адрес:	429330, Чувашская Республика, г.Канаш, ул. 30 лет Победы, дом №9
Почтовый адрес:	429330, Чувашская Республика, г.Канаш, переулок Б.Хмельницкого, д.5
Фактический адрес местоположения организации:	429330, Чувашская Республика, г.Канаш, переулок Б.Хмельницкого, д.5
Ф.И.О. руководителя организации, разработчика программы:	Директор - Кириллова Ирина Васильевна
№№ телефонов, факса, адреса электронной почты руководителя организации, разработчика Программы:	Тел./ факс приемная 8(83533) 2-14-91, teploenergo2010@rambler.ru
Официальный сайт организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:	мпукжкх.рф
Банковские реквизиты организации (ИНН, КПП и т.д.):	ИНН 2123008250, КПП 212301001, ОГРН 1072134000070, ОКПО 94098577, ОКВЭД 40.30.14 ОКАТО 97407000000, р/сч.40702810275060001077 в отделении №8613 Сбербанка России г.Чебоксары отделение №7507 Сбербанка России БИК 049706609, корр.сч.30101810300000000609, тел.бухгалтерии 8(83533)2-18-91
Виды регулируемой деятельности:	Производство, передача и сбыт тепловой энергии и горячей воды
Источники финансирования программы:	- местный бюджеты -амортизация основных средств -собственные средства -тариф на тепловую энергию и горячую воду -прибыль, направленная на инвестиции
Объемы финансирования программы:	предполагаемый общий объем финансирования Программы составляет 312750 тыс. руб.,
Основания для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»; подпрограмма «Энергосбережение в Чувашской Республике» государственной программы Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2012-2020 годы,

	<p>утвержденная постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 30.11.2011г. №530;</p> <p>Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.12.2010г. № 01/06-573 « Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам».</p>
Исполнитель Программы	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования город Канаш Чувашской Республики
Цель Программы	Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> -проведение энергетического обследование и составление энергетических паспортов; -снижение потерь тепловой энергии на трубопроводах отопления и ГВС; -повышение энергоэффективности теплосилового оборудования; -снижение потребления энергетических ресурсов административно-хозяйственными и производственными объектами;
Реквизиты энергетического договора о проведении энергетического обследования с указанием организации, проводящей энергоаудит:	Энергетический паспорт регистрационный №2317 от 15.06.2013 г. в журнале регистрации энергетических паспортов ИП «Объединение энергоаудиторов(СРО)»
Исполнитель энергетического обследования:	ООО «Строй Энерго Монтаж»

2. Основания для разработки Программы:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- подпрограмма «Энергосбережение в Чувашской Республике» государственной программы Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2012-2020 годы, утвержденная постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 30.11.2011г. №530;

- Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.12.2010г. № 01/06-573 « Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам».

2. Характеристика и анализ состояния объектов (зданий, сооружений, сетей) в разбивке по регулируемым видам деятельности.

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	Технические характеристики		Год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2015 г., тыс. руб.
			мощность	протяженность сетей км		
1.	Котельная №1 «Центральная» пер.Б.Хмельницкого,5	Гкал/час	11,2	5,155	2001	1436,17
2.	Котельная №2 «Почта» ул.30 лет Победы,25а	Гкал/час	13,0	3,554	2002	1314,46
3.	Котельная №3 «Колхозная» ул.Колхозная,32	Гкал/час	39,0	-	1997	602,6
4.	Котельная №4 «Д/с №18» ул.Кирова,31б	Гкал/час	0,327	0,184	2003	17,9
5.	Котельная №5 «НГЧ» ул.Железнодорожная,16	Гкал/час	8,0	2,511	2000	209,08
6.	Котельная №6 «Автовокзал» ул.Механизаторов,7	Гкал/час	9,22	2,878	1996	1203,08
7.	Котельная №7 «Горбольница» ул.Филатова,13	Гкал/час	4,8	0,620	2002	299,28
8.	Котельная №8 «Финколледж» ул.Комсомольская,50	Гкал/час	3,5	1,448	2000	696,76
9.	Котельная №9 «СПТУ-22» ул.Ибресинское шоссе,6	Гкал/час	2,16	0,604	2004	97,14
10.	Котельная №10 «Шевле» ул.Ухсая,3а	Гкал/час	5,72	2,734	2001	1006,79
11.	Котельная №11 «Нефтебаза» ул.Железнодорожная,273а	Гкал/час	1,12	0,396	2005	500,64

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	Технические характеристики		Год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2015 г., тыс. руб.
			мощность	протяженность сетей км		
12.	Котельная №12 «Школа №4» ул.О.Кошевого,3	Гкал/час	0,38	0,414	2005	263,03
13	Котельная №13 «Подстанция Лесная» ПС Лесная, 1а	Гкал/час	0,107	0,076	2002	63,25
14.	Котельная №14 «Восточный район» Восточный район,12б	Гкал/час	28,2	3,154	2005	3481,34
15.	Котельная №15 «ПМС-205» район Элеватора	Гкал/час	2,658	2,708	2007	2967,65
16.	Котельная №16 «Промогородная»ул. Промогородная ,26 д	Гкал/час	0,516	0,132	2006	903,35
17.	Котельная №17 «Детская больница» Янтиковское шоссе,3	Гкал/час	0,172	0,103	2007	452,42
18.	Котельная №19 «БАМ-3» Машиностроителей, 30 а	Гкал/час	7,56	1,754	2008	13909,17
19.	Котельная №20«БАМ-2» Машиностроителей, 14 а	Гкал/час	4,56	0,962	2011	10796,0
20.	Котельная №21 «БАМ-1» Машиностроителей, 9а	Гкал/час	4,05	1,485	2011	13827,36
21.	Котельная №22 «Янтиковское шоссе» ул.Янтиковское шоссе,9а	Гкал/час	0,069	0,022	2010	788,02
22	Котельная №23 «Западная» ул. Фрунзе,1а	Гкал/час	6,88	2,165	2013	16320,82
23	Котельная №24 «Красноармейская» ул. Красноармейская,67 а	Гкал/час	0,18	0,053	2013	1409,53

3. Экономическая эффективность мероприятий с указанием сроков их выполнения и окупаемости.

Согласно приложению №1 к Программе.

Приложение:

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.
2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для организаций с разбивкой по регулируемым видам деятельности и указанием сроков их проведения.
3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций.

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Госслужбой Чувашии по конкурентной политике и тарифам

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:	%					
1.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
1.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
1.3.	холодного водоснабжения	%					
1.4.	горячего водоснабжения	%	100	100	100	100	100
1.5.	водоотведения, очистки сточных вод	%					
2	Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:	%					
2.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
2.2.	холодного водоснабжения	%					
2.3.	горячего водоснабжения	%	100	100	100	100	100
2.4.	водоотведения, очистки сточных вод	%					
3	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%					
3.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
3.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
3.3.	холодного водоснабжения	%					
3.4.	горячего водоснабжения	%					
3.5.	водоотведения, очистки сточных вод	%					
4	Доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме горячей воды, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере горячего водоснабжения	%					
4.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
4.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%					
4.3.	холодного водоснабжения	%					
4.4.	горячего водоснабжения	%	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.5.	водоотведения, очистки сточных вод	%					
5	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
5.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	кВт руб.					
5.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	кВт руб.	40000 138000		155000 850500	986000 5689330	408400 2465000
5.3.	холодного водоснабжения	кВт руб.					
5.4.	горячего водоснабжения	кВт руб.			52000 285800	117000 675090	57600 349000
5.5.	водоотведения, очистки сточных вод	кВт руб.					
6	Экономия холодной воды в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
6.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	м3 руб.					
6.2.	холодного водоснабжения	м3 руб.					
6.3.	горячего водоснабжения	м3 руб.					
7	Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии						
5.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	Гкал руб.					
5.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	Гкал руб.	5982 9819500	4571 8004600	493 907400	583 1127500	4514 9176900
5.3.	холодного водоснабжения	Гкал руб.					
5.4.	горячего водоснабжения	Гкал руб.	509 836300	580 1015800			1273 2588000
5.5.	водоотведения, очистки сточных вод	Гкал руб.					
9	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии организации при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	0	0	0	0	0
10	Динамика изменения объема потерь электрической энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
10.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
10.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	0,5	0	1,89	12	4,94
10.3.	холодного водоснабжения	%					
10.4.	горячего водоснабжения	%	0	0	5	11,29	5,56
10.5.	водоотведения, очистке сточных вод	%					
11	Динамика изменения объема потерь холодной воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
11.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%					
11.2.	холодного водоснабжения	%					
11.3.	горячего водоснабжения	%					
12	Динамика изменения объема потерь тепловой энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	0,7	0,7	0,5	0,3	0,3
12.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
12.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	3,63	2,78	0,3	0,35	2,74
12.3.	холодного водоснабжения	%					
12.4.	горячего водоснабжения	%					
12.5.	водоотведения, очистке сточных вод	%					
13	Динамика изменения объема потерь горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере горячего водоснабжения	%	0	0,1	0,1	0,1	0,1
13.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%					
13.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%					
13.3.	холодного водоснабжения	%					
13.4.	горячего водоснабжения	%	2,45	2,45	0	0	6,1
13.5.	водоотведения, очистке сточных вод	%					

* ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

** ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

*** ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными и инвестиционными программами организаций

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии организации при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передаче, сбыте тепловой энергии	%	0	0	0	0	0
2	Изменение объема потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
2.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	кВт*ч					
2.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	Гкал	5962	4516	493	583	694
2.3.	холодного водоснабжения	м3					
2.4.	горячего водоснабжения	м3	509	580	0	0	0
2.5.	водоотведения, очистки сточных вод	м3					