

## Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
Местонахождение регулируемой организации	423233 РТ г.Бугульма ул.Гафиятуллина 30
Сроки реализации инвестиционной программы	2015 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	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
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 ПТС"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 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 2015	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2013	2014	2015		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
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.																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
2.1.1																
2.1.2																
Всего по группе 2.																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул. Воровского (от выход с котельной до СД2 по ул. Воровского)	Снижение тепловых потерь, повышение надежности работы	ЦОК №3 г. Бугульма ул. Джаляля д. 61/1	протяженность	п.м.	850	850	2015	2015	1765,50	0,00			1765,50	1765,50	0
				диаметр трубы	мм	630	630									
3.1.2																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Установка теплообменного оборудования взамен кожухотрубных на ЦТП 22 квартала, 19 квартала, 95 квартала на ГВС	Снижение эксплуатационных затрат	ЦТП 22 квартала, г. Бугульма ул. Баумана д. 7а	Установленная мощность	Гкал/час	0,31	0,2	2015	2015	205,07	0,00			205,07	205,07	0
3.2.2			ЦТП 19 квартала, г. Бугульма ул. Советская д. 75			0,31	0,5	2015	2015	206,91	0,00			206,91	206,91	0
3.2.3			ЦТП 95 квартала, г. Бугульма ул. Якупова 126а			0,1	0,2497	2015	2015	182,51	0,00			182,51	182,51	0
Всего по группе 3.																
<b>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</b>																

4.1.1																									
4.1.2																									
Всего по группе 4																									
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																									
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																									
<b>ИТОГО по программе</b>																<b>2360,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						<b>2360,00</b>	<b>0</b>

Руководитель регулируемой организации  
 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 2015 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16087	0,16046	0,16000	0,16087	0,16046
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	-	-	-	-	-
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	69,8	71,9	65,1	69,8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	120 812	81 700	75 085	120 812	81 700
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,07	19,56	17,61	24,07	19,56
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	356,4	325,1	299,1	356,4	325,1
		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							

Руководитель регулируемой организации  
М.П.



А.Х. Халимов  
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения**  
 ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

№ 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	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
2013	2014		2015	2013	2014		2015	2013	2014		2015	2013	2014		2015	2013	2014		2015		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул.Воровского (от выход котельной до СД2 по ул.Воровского)													1,94	1,94	1,94	1,0	1651	1651	1651	614

Руководитель ресурсоснабжающей организации  
 М.П.

А.Х. Халимов  
 Ф.И.О.



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

в сфере теплоснабжения на 2015 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	9	12
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>						
1.1	амортизационные отчисления						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	40.30.14	40.30.14				2000
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>						
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>						
	<b>ИТОГО по программе</b>						

Руководитель ресурсоснабжающей организации  
 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 2014 год

№ п/п	Наименование мероприятий	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
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>								
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.								
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых</b>								
2.1.1								
2.1.2								
Всего по группе 2.								
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС к детсаду №20	2014	2014	2014	2014	1 241,61	1 141,70	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей ул.Вахитова д.2	2014	2014	2014	2014	2 191,72	1 198,01	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Замена насосных агрегатов на современные	2014	2014	2014	2014	9 335,06	9 366,97	
3.2.2	Автоматизация и диспетчеризация котельной и ЦТП Горбольница	2014	2014	2014	2014	876,59	527,92	
3.2.3	Модернизация измерительного комплекса ВРСГ-1	2014	2014	2014	2014	536,76	536,76	
Всего по группе 3.								
<b>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</b>								
4.1.1								
4.1.2								
Всего по группе 4.								
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>								
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.								

Руководитель предприятия

А.Х. Халимов



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

ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"

(наименование регулируемой организации)

за 2014 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС к детсаду №20	0	0	-	-	-	-	2,0	0,3	2096,7	299,3

Руководитель предприятия

М.П.

Исполнитель



начальник ЦТО  
(до 15.08.2014)

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 "Бугульминское предприятие тепловых сетей"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2015 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя 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 эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя 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
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>																							
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1.																							
1.1.2. Прочие проекты																							
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																							
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.2.1.1.																							
1.2.2. Прочие проекты																							
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																							
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.3.1.1.																							
1.3.2. Прочие проекты																							
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*</b>																							
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
1.4.1.1.																							
1.4.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 1.																							
<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>																							
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
2.1.1.																							
2.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 2.																							
<b>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</b>																							
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул.Воровского (от выход с котельной до СД2 по ул.Воровского)	ЦОК №3 г.Бугульма ул.Джалиля д.61/1	1967	15	65	1651	-	протяженность	п.м.	850	-	-	2015	25	0	869	-	-	протяженность	п.м.	850	-	-
								диаметр	мм	630	-	-							диаметр	мм	600	-	-
3.1.2. Прочие проекты																							
3.1.2.1.																							
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*</b>																							
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.2.1.1.																							
3.2.2. Прочие проекты																							
		ЦТП 22 квартала, г.Бугульма ул.Баумана д.7а	1985	7	65	-	-			0,31	-	-	2015	25	0	-	-	-			0,2	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2.1	Установка теплообменного оборудования взамен кожухотрубных на ЦТП 22 квартала, 19 квартала, 95 квартала на ГВС	ЦТП 19 квартала, г. Бугульма ул. Советская д. 75	1985	7	65	-	-	установленная мощность	Гкал /час	0,31	-	-	2015	25	0	-	-	-	установленная мощность	Гкал /час	0,5	-	-
		ЦТП 95 квартала г. Бугульма ул. Якупова 126а	1985	7	65	-	-			0,1	-	-	2015	25	0	-	-	-			0,2497	-	-

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**

4.1

4.2

**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. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей, за исключением тепловых сетей**

**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

А.Х. Халимов  
Ф.И.О.



Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

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 2015 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.		1.1.									
		1.2.									
		Всего по проекту 1.									
2.		2.1.									
		2.2.									
		Всего по проекту 2.									
<b>ИТОГО по программе</b>											

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Исполнитель: начальник ИТО  
(должность)



*(Handwritten signatures)*

А.Х. Халимов  
Ф.И.О.

Т.В. Ильина (85594) 4-32-57  
Ф.И.О. 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				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель									
							1 год реализации, в т.ч. по кварталам									1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			Всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2015 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19				
		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																		
		<b>Итого по программе</b>	<b>2000,00</b>			<b>2000,00</b>	<b>2000,00</b>					<b>503,81</b>	<b>1496,19</b>							

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.



А.Х.Халимов  
Ф.И.О.

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

№ № 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) 2014г.		1 354,24	1 472,68	-	-	-	-	100,0%	108,7%	100,0%	108,7%
2	Утвержденный период 2015г.	5 000	1 472,68	1 568,90	14,7	1 472,68	1 583,78	0,94	100,0%	106,5%	100,0%	107,5%
3	прогноз 2016 г	-	1 568,90	1 647,14	0,0	1 583,78	1 647,14	0,00	100,0%	105,0%	100,0%	104,0%
4	прогноз 2017 г	-	1 647,14	1 721,26	0,0	1 647,14	1 721,26	0,00	100,0%	104,5%	100,0%	104,5%
5	прогноз 2018 г	-	1 721,26	1 798,71	0,0	1 721,26	1 798,71	0,00	100,0%	104,5%	100,0%	104,5%



*(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

Приложение 6  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

ОАО "Бугульминское ПТС"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2015 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>по</u> <u>годам, тыс.руб/год</u>
			ед.изм.	значение (кол-во) <u>по годам</u>		
1	2	17	18	19	20	21
1	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул.Воровского (от выход с котельной до СД2 по ул.Воровского)	газ	тыс.м3	111,079 - 2015г.	927,57 - 2015 год	1,6

Руководитель энергоснабжающей организации

А.Х.Халимов

Исполнитель: Начальник ПТО

Т.В. Ильина



*Handwritten signature of T.V. Ilyina*

**Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2015 год**  
**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					скорректированная инвест.программа						
			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	
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>														
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.1.1.1.														
1.1.2. Прочие проекты														
1.1.2.1.														
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>														
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.2.1.1.														
1.2.2. Прочие проекты														
1.2.2.1.														
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.3.1.1.														
1.3.2. Прочие проекты														
1.3.2.1.														
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>														
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.														
<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1.														
2.2. Прочие проекты														
2.2.1.														
Всего по разделу 2.														
<b>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</b>														
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1.	Изоляция надземных трубопроводов новым видом изоляции	прибыль	4400					4400						
		амортизация	2000			2000								Корректировка в связи с недостаточностью оборотных средств



1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.2.	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул.Воровского (от уз.2 терр.котельной до СД2 по ул.Воровского)	прибыль						1496,19				1496,19	Для увеличения срока службы, повышения надежности и качества снабжения, снижение тепловых потерь
<b>3.1.2. Прочие проекты</b>													
3.1.2.1.	Замена тепловых сетей и сетей ГВС	амортизация	4707,62			2500	2207,62						Направление средств амортизации на погашение задолженности
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>													
<b>3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>													
3.2.1.1.	Замена насосного оборудования на насосы со встроенным частотным приводом на ГВС	прибыль	600				600						Мероприятие можно рассмотреть к выполнению на последующие периоды
3.2.1.2.	Установка теплообменного оборудования взамен кожухотрубных на ЦТП 22 квартала, 19 квартала, 95 квартала на ГВС	прибыль	-					503,81			503,81		Для увеличения срока службы, повышения надежности и качества снабжения
<b>3.2.2. Прочие проекты</b>													
3.2.2.1.	Обновление автопарка	амортизация	2500				2500						Корректировка в связи с недостаточностью оборотных средств
Всего по разделу 3.			14207,62					2000					
<b>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</b>													
4.1.													
4.2.													
Всего по разделу 4.													
<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>													
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>													
5.1.1.													
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>													
5.2.1.													
Всего по разделу 5.													
<b>ИТОГО по программе</b>													
<b>ИТОГО по инвестиционной программе</b>			14 207,62	0,00	0,00	4 500,00	9 707,62	2 000,00	0,00	0,00	503,81	1 496,19	

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Исполнитель: начальник ПТО  
(должность)



*Фирма*

**А.Х. Халимов**  
Ф.И.О.

**Т.В. Ильина**  
Ф.И.О.

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

## Мероприятие № 1.

### Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов IV категории по ул.Воровского.

#### **Существующее положение:**

Год ввода трубопроводов - 1968-1973года. Изоляция выполнена не эффективными материалами. Нарушена целостность существующей изоляции трубопроводов протяженностью 1,0 км. Следствием чего является увеличение тепловых потерь с наружных неизолированных поверхностей трубопроводов.

#### **Проводимые мероприятия:**

Монтаж изоляция надземных трубопроводов новым видом изоляции - пенополиуретановые скорлупы.

Протяженность трубопроводов:

D=600мм – 850м

Затраты на внедрение составят 1 496,19 тыс.рублей.

Экономический эффект от внедрения 927,56 тыс.руб.

Срок окупаемости 1,6 года.

#### **Результат мероприятия:**

Использование нового вида теплоизоляции – пенополиуретановые сегменты для надземных теплопроводов, повысит надежность работы системы теплоснабжения, дает снижение тепловых потерь с наружной поверхности теплопроводов и экономию ТЭР. Новый вид изоляции прост и удобен при эксплуатации. При проведении ремонтных работ легко демонтируется и монтируется вновь.

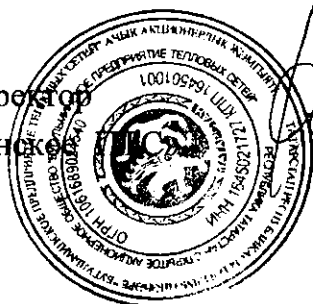
Срок службы изоляции до 25-30 лет

Экономия газа – 111,079 тыс.м3 на сумму 503,19 тыс.руб

Экономия эл.энергии – 30,085 тыс.кВтч на сумму 114,02 тыс.руб

Экономия воды – 0,76 тыс.м3 на сумму 18,9 тыс.руб

Генеральный директор  
ОАО «Бугульминскгаз»



Халимов А.Х.

## Мероприятие №2

### Установка теплообменного оборудования взамен кожухотрубных на центральных тепловых пунктах 22 квартала, 19 квартала, 95 квартала на ГВС

#### **Существующее положение:**

Год установки кожухотрубных теплообменников 1985. В связи с изменением качества исходной воды в городе, увеличилось содержание в ней солей Са и Mg, что приводит к отложениям накипи в теплообменном оборудовании.

Износ теплообменников и забитость трубок солеотложениями до 50%, заглушено от 25 до 50% трубок, что резко снизило их теплопроизводительность и увеличивает эксплуатационные затраты. Вследствие чего подается завышенный расход сетевой воды от Центральной котельной №3.

#### **Проводимые мероприятия:**

Установка 3-х аппаратов теплообменных взамен 3-х кожухотрубных.

Затраты на выполнение мероприятия составят 504 тыс.рублей.

#### **Результат мероприятия:**

Выполнение мероприятия позволит снизить эксплуатационные затраты.

Генеральный директор  
ОАО «Бугульминское ИТС»



Халимов А.Х.