



**Управление топливно-энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Тамбовской области**

П Р И К А З

«30» 10 2018 г.

г. Тамбов

№ 137

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Тамбовтеплосервис» на 2019-2021 гг.

В соответствии с Порядком согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 №410 (в ред. от 08.10.2018) и постановлением администрации области от 18.09.2012 № 1121 «Об уполномоченном органе исполнительной власти Тамбовской области по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения» на основании согласований администрации г.Тамбова Тамбовской области и управления по регулированию тарифов области ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Тамбовтеплосервис» на 2019-2021 годы в части систем теплоснабжения г. Тамбова с объемом денежных средств, необходимых для реализации мероприятий 141835,11 тыс. руб.

2. Инвестиционную программу и приказ об утверждении разместить на официальном сайте управления топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области в сети Интернет.

Начальник управления топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области

С.В.Григорьева

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 г.г.

МУП «Тамбовтеплосервис» на территории г. Тамбова
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Тамбовтеплосервис» на территории г. Тамбова
Местонахождение регулируемой организации	392000 г. Тамбов, ул. Карла Маркса, д. 242
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2021 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	зам. генерального директора по финансам – Гуськов М.С. главный инженер – Ряховский А.Н. начальник ПТО – Трунова Н.Н. начальник ПЭО – Бредихина Т.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	зам. генерального директора по финансам – Гуськов М.С. (4752) 53-14-18 доб.103 главный инженер – Ряховский А.Н. (4752) 53-09-43 доб. 120 начальник ПТО – Трунова Н.Н. (4752) 53-09-43 доб.120 начальник ПЭО – Бредихина Т.А. (4752) 53-10-37 доб. 160
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление ТЭК и ЖКХ Тамбовской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	392000, г. Тамбов, ул. Советская, д.118
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказом по Управлению ТЭК и ЖКХ Тамбовской обл. от №
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник отдела топливной политики и мониторинга энергоресурсов Серегин В.П. Телефон: (4752) 79-15-31, e-mail: syr@gkh.tambov.gov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Тамбова
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	392000, г. Тамбов, ул. Коммунальная, д.6
Должностное лицо органа местного самоуправления, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от органа местного самоуправления	Заместитель председатель жилищного комитета администрации г. Тамбова Шульгин К.А. Тел.: (4752) 79-03-87, e-mail: shka@cityadm.tambov.gov.ru
Наименование регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	Управление по регулированию тарифов Тамбовской области
Местонахождение регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	392002, г. Тамбов, ул. Карла Маркса, 57а
Должностное лицо регулирующего органа, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы регулирующим органом	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от регулирующего органа	Начальник отдела тарифов теплового комплекса и цен на газ Овсянникова Л.Н. Тел: (4752) 79-02-13, e-mail: ovsyannikova@kt.tambov.gov.ru

Генеральный директор

М.В. Писарогло



М.П.

Утверждено:
Начальник управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области
 (Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу)

Согласовано:
Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области
 (Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу)

Приказом по управлению ТЭК и ЖКХ Тамбовской области
 от 30.10.2018 г.

С.А.Варкова
 (ФИО)
 от 25.10.2018 г.



Инвестиционная программа
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г. Тамбова
 (наименование регулируемой организации) **2019-2021** год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
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										
1.1.3										
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1										
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1										
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	Строительство участка сети горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 6 по ул. Астраханская, 6	Целью данного мероприятия является переоснащение потребителей от котельной по ул. Карбышева, 6 к котельной по ул. Астраханская, 6. Это повысит эффективность котельной по ул. Астраханская, 6, позволит закрыть малоэффективную котельную Карбышева, 6, при этом возрастет качество, надежность теплоснабжения потребителей. Кроме того позволит ликвидировать технологические отходы изношенного оборудования котельной по ул. Карбышева, 6.	Тепловая сеть горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 6 до ТК-1 котельной по ул. Карбышева, 6 протяженностью 1200 п.м. в одноструйном измерении (диаметром 108, 159 мм)					2019	2019	
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										

Согласовано:

Генеральный директор администрации г. Гамбова Гамбовской области
 (лицо органа местного самоуправления, согласовывающее инвестиционную программу)



Д.Н.Панков

(Ф.И.О.) _____
 _____ г.

з)

Я н и я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за пок- исключение
	Про- финанси- рование к 2019г.	в т.ч. по годам		2021			
	11	12	13	14	15	16	17
			0,0				0,0
	11 066,1				11 066,1		
	11 066,1				11 066,1		

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия / после реализации мероприятия		
3.1.1	Реконструкция тепловой сети отопления от котельной Привожская площадь, 12 протяженностью 1622 м.п. в однострубно-	<p>Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима.</p> <p>Тепловая сеть от котельной Привожская площадь, 12 характеризуется высокой степенью износа, уменьшения тепловых потерь составляет 80-85%. Для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена.</p> <p>Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 1 622 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.</p> <p>Проведение данного мероприятия позволит значительно снизить потери в тепловых сетях, уменьшить расходы на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создать необходимые условия для оптимизации гидравлического режима.</p>	Тепловая сеть отопления от котельной Привожская площадь, 12 протяженностью 1622 м.п. в однострубно-	Гкал	Мин.года 482,89 / ППУ 434,60	2019	2019	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 протяженностью 3917 м.п. в однострубно-	<p>Проведение данного мероприятия позволит значительно снизить потери в тепловых сетях, уменьшить расходы на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создать необходимые условия для оптимизации гидравлического режима.</p> <p>Тепловая сеть от котельной по ул. Физкультурников, 1 характеризуется высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет 80%), и для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена.</p> <p>Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 3 917 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.</p>	Тепловая сеть отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 протяженностью 3917 м.п. в однострубно-	Гкал	Мин.года 1 977,69 / ППУ 1 582,15	2020	2020	
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 1/4	<p>Проведение данного мероприятия позволит значительно снизить потери в тепловых сетях, уменьшить расходы на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создать необходимые условия для оптимизации гидравлического режима.</p> <p>Тепловая сеть от котельной по ул. Астраханская, 1/4 характеризуется высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет 80-85%), и для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена.</p> <p>Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 10024 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.</p>	Тепловые сети отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 1/4 (диаметром 57-273 мм)	Гкал	Мин.года 2 586,60 / ППУ 1 781,73	2021	2021	

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

я ш ни	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					
	Всего	Про- финанси- рование к 2019г.	в т.ч. по годам		Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение
			2019	2020		
	17 042,8		17 042,8			
	35 232,2		35 232,2			
	49 631,9			49 631,9		

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия		
3.2.1	Модернизация котельной Привокзальная площадь, 12.	Целью данного мероприятия является увеличение КПД котельной, тем самым существенно сократить затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также повысит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Котельная оснащена морально и физически изношенным оборудованием (износ 87%), которое не соответствует современному техническому уровню по энергоэффективности и энергосбережению. В соответствии с Инвестиционной программой планируется замена основного (шесть котлов У-5 на три котла RS-D 1000) и вспомогательного оборудования, а также установка комплекса химоводоочистки. Современное оборудование позволит привести автоматизацию котельной, что значительно увеличит надежность, бесперебойность и качество теплоснабжения.	Котельная Привокзальная площадь, 12 Установленная мощность - 2,88 Гкал/час	КПД Расход газа Расход электроэнергии	% м3/год кВт*ч/год	76 731 620 98 738	92 604 382 96 763	2019	2019
3.2.2	Модернизация котельной по ул. Пролетарская, 100.	В настоящее время установленная мощность котельной составляет 3,00 Гкал/час, а присоединенная максимальная нагрузка - 0,397 Гкал/час. Планируется замена двух котлов ТВТ-1,5 на два котла RS-A 300 и вспомогательного оборудования. В результате проведения данного мероприятия увеличится КПД котельной, тем самым существенно снизятся затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также повысит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Планируемое мероприятие позволит существенно улучшить технико-экономические показатели котельной, оборудование которой выработало свой ресурс (износ 85%) и не соответствует современному техническому уровню. Замена старого, морально и физически изношенного оборудования позволит обеспечить энергосбережение, а также надежное и качественное и бесперебойное теплоснабжение. При этом уровень автоматизации производственных процессов позволит исключить постоянное присутствие обслуживающего персонала, а контроль за работой будет осуществляться дистанционно.	Котельная по ул. Пролетарская, 100 Установленная мощность - 3,00 Гкал/час	КПД Расход газа Расход электроэнергии	% м3/год кВт*ч/год	75 165 631 9 405	90 138 026 8 465	2019	2019
3.2.3	Модернизация котельной по ул. Физкультурников, 1	Данное мероприятие позволит увеличить КПД котельной, тем самым существенно уменьшить затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также повысит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Установленные в настоящее время котельные агрегаты полностью выработали свой ресурс (износ 89%) и подлежат замене. В соответствии с Инвестиционной программой планируется замена четырех котлов ТВТ-1,5 на два котла RS-D 2500 и один котел RS-D 1 000, а также вспомогательного оборудования. Установленное современное оборудование позволит значительно увеличить надежность, бесперебойность и качество теплоснабжения.	Котельная по ул. Физкультурников, 1 Установленная мощность - 6,00 Гкал/час	КПД Расход газа Расход электроэнергии	% м3/год кВт*ч/год	75 1 952 640 152 400	91 1 781 304 137 160	2020	2020

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					
Всего	Прогнозно-финансировано к 2019г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		2019	2020		
11 639,5		11 639,5			
4 929,9		4 929,9			
12 292,7			12 292,7		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия		
3.2.3									
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									
Всего по группе 4.									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									
5.1.1									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей									
5.2.1									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
Всего по группе 5.									
ИТОГО по программе									

Генеральный директор
МУП "Тамбовтеплосервис"

М.П.

М.В. Писарголо
Ф.И.О.



Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
Всего	Прогноз финансово-роавно к 2019г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	
		2019	2020	2021		
130 769,0	0,0	33 612,2	47 524,9	49 631,9		
0,0		0				
141 835,1	0,0	44 678,3	47 524,9	49 631,9	0,0	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения (2016г.)	Плановые значения	
				Утвержденный период (2017г.)	по итогам реализации
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на производство теплоносителя	кВт·ч/Гкал	21,06	24,68	24,21
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	169,31	169,21	169,03
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	%	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	73344,25	69340,02	71717
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуская тепловой энергии	11,67	13,41	13,30
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	тыс. тонн в год для воды	55550	52518	54318
7.1		куб. м для пара			
7.2		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			

Примечание:

1. В п.5, п.6 (столбец 6) указаны расчетные показатели снижения потерь при реализации программных мероприятий

Генеральный директор

М.П.

М.В. Писарогло

Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г. Тамбова
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					Показатели энергетической эффективности					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям													
		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		Текущее значение 2016г. (факт)	Плановое значение				Текущее значение 2016г. (факт)	Плановое значение										
		Текущее значение 2016г. (факт)	2017	2019	2020		2021	Текущее значение 2016г. (факт)		2017	2019	2020	2021		2017	2019	2020	2021							
1	2	3	4	5	8	6	7	8	7	8	9	10	11	10	11	12	13	14	15	16	17	16	17	16	17
1	Котельные	0,69	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0	0	169,31	169,03	169,03	169,03	169,03	2,11	2,11	2,04	2,04	2,04	73344,25	69340,02	71717	71717	71717
2	Тепловые сети																								

Генеральный директор
М.П.

М.В. Писарогло
Ф.И.О.



Финансовый план
к инвестиционной программе МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпро-граммы		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2019	2020	2021
		Основная					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	141 835,1		141 835,1	44 678,3	47 524,93	49 631,88
1.1	амортизационные отчисления	141 835,1		141 835,1	44 678,3	47 524,93	49 631,88
1.1.1	в т.ч. э/э	0,0		0,0	0,0		
1.1.2	в т.ч. ТЭ	141 835,1		141 835,1	44 678,3	47 524,93	49 631,88
1.1.3	в т.ч. передача ТЭ	0,0		0,0			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,0		0,0	0,0		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0		0,0	0,0		
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0		0,0	0,0		
2	Привлеченные средства	0,0		0,0	0,0		
2.1	кредиты	0,0		0,0	0,0		
2.2	займы организаций	0,0		0,0	0,0		
2.3	прочие привлеченные средства	0,0		0,0	0,0		
3	Бюджетное финансирование	0,0		0,0	0,0		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0		0,0	0,0		
	ИТОГО по программе	141 835,1		141 835,1	44 678,3	47 524,93	49 631,88

Генеральный директор
МУП "Тамбовтеплосервис"

М.П.



М. В. Писарогло
Ф.И.О.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова**
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятия, тыс. руб. (без 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	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Астраханская, 191 в мкр. "Пехотка"	2017	2017	2017	2017	43 259,9	0,0	Мероприятие выполнено на 0%. Работы выполнены силами ООО "Козерог"
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1	Строительство котельной по ул. Паровозная, д.5	2017	2017	2017	2017	4 000,0	3 210,4	Мероприятие выполнено на 80%. Невыполнение инвестпрограммы связано с дефицитом оборотных средств из-за невыполнения договорных обязательств ООО "Тамбовская теплоэнергетическая компания" как Единой теплоснабжающей организации города Тамбова в зоне нашей ответственности за реализацию тепловой энергии МУП "Тамбовтеплосервис".
1.2.2	Строительство котельной по ул. Петропавловская, д.5а	2017	2017	2017	2017	3 400,0	1 600,0	Мероприятие выполнено на 47%. Невыполнение инвестпрограммы связано с дефицитом оборотных средств из-за невыполнения договорных обязательств ООО "Тамбовская теплоэнергетическая компания" как Единой теплоснабжающей организации города Тамбова в зоне нашей ответственности за реализацию тепловой энергии МУП "Тамбовтеплосервис".
1.2.2	Строительство котельной по пр. Запрудный, 3 в мкр. "Телецентр"	2017	2017	2017	2017	5 600,0	9,0	Мероприятие выполнено на 0,2%. Невыполнение инвестпрограммы связано с дефицитом оборотных средств из-за невыполнения договорных обязательств ООО "Тамбовская теплоэнергетическая компания" как Единой теплоснабжающей организации города Тамбова в зоне нашей ответственности за реализацию тепловой энергии МУП "Тамбовтеплосервис".
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.						56 259,9	4 819,4	
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								
2.1.3								
Всего по группе 2.						0,0	0,0	
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								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция котельной по ул. Советская, д. 43	2017	2017	2017	2017	58 684,7	671,2	Мероприятие выполнено на 1%. Невыполнение инвестпрограммы связано с дефицитом оборотных средств из-за невыполнения договорных обязательств ООО "Тамбовская теплоэнергетическая компания" как Единой теплоснабжающей организации города Тамбова в зоне нашей ответственности за реализацию тепловой энергии МУП "Тамбовтеплосервис".
Всего по группе 3.						58 684,7	671,2	
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.								

Генеральный директор
М.П.

М. В. Писарогло
Ф.И.О.



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

МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г. Тамбова
(наименование регулируемой организации)

за 2017 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, кг.у.т./Гкал		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
	Котельные			0	0	169,21	169,47				
	Тепловые сети	0,69	0,69					2,11	2,61	69340,02	85608,51

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

Исполнитель:

Начальник ПТО

(должность)

Н.Н. Трунова

Ф.И.О.

М.В. Писарогло

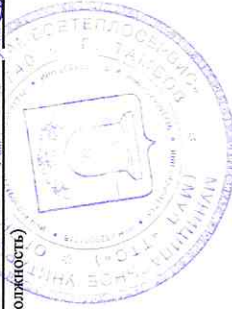
Ф.И.О.

(4752) 53-09-43

контакт. тел. с кодом города

pto.fts@mail.ru

контакт. E-mail





Утверждаю
Генеральный директор
МУП «Тамбовтеплосервис»
М.В. Писарогло
_____ 2018 г

Пояснительная записка к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Тамбовтеплосервис» на период с 2019 по 2021 годы

1. Информация об организации

Данная программа разработана и запланирована к выполнению производственным подразделением.

1.1. Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии.

1.2. Основные здания:

Здание	Строительная площадь, м ²	Строительный объем, м ³	Отапливаемый объем, м ³
Здание главного корпуса	560	3010	2695

1.3. Автотранспорт:

- легковой — 18 ед.
- грузовой — 44 ед.

1.4. На предприятии зарегистрировано 178 точек потребления электрической энергии. Не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации на станции нет.

Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, а так же сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов, приведены в таблице:

Вид энергетических ресурсов	Количество точек с приборами учета, ед.	Единицы измерения	Фактическое потребление за 2017г.
Электрическая энергия	7	кВт	145293
Тепловая энергия (отопление, ГВС)	Приборы учета, расчетным путем	Гкал	7134,7
Холодное водоснабжение	7	м ³	5457

1.5. В 2017 году производились мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по теплоснабжению в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

1.6. Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части производства тепловой энергии за последние пять лет (организация существует с июня 2013 г.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Отчетный год			
			2014	2015	2016	2017
1.	Целевые показатели в сфере производства тепловой энергии (мощности):					
1.1.	выработка тепловой энергии	Гкал	635119,21	620500,6	638991,77	604162,48
1.2.	расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т.	108803550	96679401	108186540	102300380
1.2.1	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,31	155,8	169,2	169,47
1.2.2	изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-2,2	-15,51	+13,4	+0,27
1.3.	расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч.	16396834	16841420	17007918	16298910
1.3.1	удельный расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	24,8	27,14	26,62	26,98
1.3.2	изменение удельного расхода электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	-5,6	+2,3	-0,52	+0,36
1.4.	расход воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	442179	432001	444874	432724
1.4.1	изменение расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	-335353	-10177,7	+12873	-12150
1.4.2	изменение удельного расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м./Гкал	0,24	0,69	0,69	0,7

1.7. Экономические показатели программы приведены в таблице:

Год	Экономические показатели	Затраты в денежном выражении, млн.руб	Доля затрат в инвестиционной программе, %	Источники финансирования
2019		44,68	100	Собственные средства
2020		47,52	100	
2021		49,63	100	
Итого за период		141,84	100	

1.8. Уровень потребления энергетических ресурсов на 2019-2021 будет незначительно снижаться в связи с запланированной реконструкцией ряда котельных и заменой тепловых сетей.

1.9. Плановые значения целевых показателей программы также будут снижаться:

Целевые показатели	Ед.изм	Плановые значения целевых показателей по годам		
		2019	2020	2021
Изменение расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т.	-	-181166	-200463
Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	-	-0,28	-0,31
Изменение расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч	-	-2915	-15240
Изменение удельного расхода эл. энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч/Гкал	-	-0,01	-0,02

Начальник ПТО



Н.Н. Трунова

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



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУП "Тамбовтеплосервис"

(наименование организации)

на 20 19 - 20 21 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" 392000, г. Тамбов, ул. К. Маркса, 242											
Почтовый адрес		Трунова Наталья Николаевна, (4742) 53-09-43 (доб 120), rto.tts@mail.ru											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		01.01.2019 - 31.12.2021											
Даты начала и окончания действия программы		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Хозяйственные нужды						
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы				
			т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды			
2017 (базовый год, факт)	0	0,0%	107 915,35	612,00	-	-	1 299,55	6,18	-	-	-	-	-
2019	44,678		113 633,18	619,27	-	-	1 308,65	6,51	-	-	-	-	-
2020	47,525	100,0%	113 451,01	609,53	189,35	2,71	1 308,65	6,51	-	-	-	-	-
2021	49,632		113 245,30	608,57	264,49	2,16	1 308,65	6,51	-	-	-	-	-
ВСЕГО за период 2019-2021	141,835		340 329,5	1 837,4	453,8	4,9	3 926,0	19,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СОГЛАСОВАНО

Г. Главный инженер
(должность)



Ряховский А.Н.
(Ф.И.О.)

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Загрязнения (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования				
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	Ч/Ц, млн. руб.										
									численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.														
5	Модернизация котельной по ул. Физкультурников, 1	ед.		1	1						171336	200,46								12,293										
6	Реконструкция тепловой сети отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 протяженностью 3917 м.п. в однострубно	ед.		1							15240	5,25								35,232										
7	Реконструкция тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 1/4 протяженностью 10024 п.м. в однострубно исполнении	ед.																									49,632			
																								12	8,67	3,081				