



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТАМБОВА
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.08.2020

г. Тамбов

№ 3683

О согласовании инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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)» и Уставом города Тамбова, рассмотрев проект инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы, направленный письмом от 30.07.2020 № 33.03-02/2283 управления топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Тамбовской области, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Согласовать прилагаемую инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы.

2. Управлению информационной политики администрации города Тамбова Тамбовской области (Дьяконов) направить данное постановление для опубликования в газете «Наш город Тамбов».

Глава города Тамбова
Тамбовской области



Н.В. Макаревич

Приложение
СОГЛАСОВАНА
постановлением администрации
города Тамбова Тамбовской области
от 27.08.2020 № 3683

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис»
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 г.г.
Муниципальное унитарное предприятие «Тамбовтеплосервис»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Тамбовтеплосервис»
Местонахождение регулируемой организации	392000 г. Тамбов, ул. Карла Маркса, д. 242
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2021 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по финансам – Гуськов М.С.; главный инженер – Трунова Н.Н.; начальник ПТО – Кузнецова С.В.; начальник ПЭО – Бредихина Т.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по финансам – Гуськов М.С.(4752) 53-14-18 доб.105; главный инженер – Трунова Н.Н. (4752) 53-14-18 доб.105; начальник ПТО – Кузнецова С.В. (4752) 53-09-43 доб.120; начальник ПЭО – Бредихина Т.А. (4752) 53-10-37 доб. 160
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации 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	Врио начальника управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области – Выгузова Е.Ю.
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказом по Управлению ТЭК и ЖКХ Тамбовской обл. от №
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	И.о. начальника отдела топливной политики и мониторинга энергоресурсов Шульгин К.А. Телефон: (4752) 79-15-31, e-mail: shka@gkh.tambov.gov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Тамбова Тамбовской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	392000, г. Тамбов, ул. Коммунальная, д.6

Должностное лицо органа местного самоуправления, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. заместителя главы администрации г. Тамбова Тамбовской области Сыщиков В.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от органа местного самоуправления	Председатель жилищного комитета администрации г. Тамбова Тамбовской области Бессонов А.А. Тел.: (4752) 79-03-89, e-mail: post-gk@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	Начальник Управления по регулированию тарифов Тамбовской области – Варкова С.А.
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

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 гг.
Муниципальное унитарное предприятие «Гамбовтеплосервис»**

(наименование регулируемой организации)

№ 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. (без НДС)			в т.ч. платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			2019	2020	2021					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1																	
1.2.	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.										0,0		0,0	0,0	0,0	0,0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1																	
Всего по группе 2.										0,0		0,0	0,0	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	Реконструкция тепловых сетей от котельных:	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима.															
	Советская, 43		Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-1; Участок трубопровода от ТК-52А до ТК-52Б	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	28 108,9		28 108,9					
	Клубная, 5		Участок трубопровода от ТК-81 до ТК-9А	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	2 479,3		2 479,3					
	Фнакультуриков , 1		Участок трубопровода от ТК-4 до жилого дома Фнакультуриков, 9, Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	3 074,8		3 074,8					
	Бастюнная, 23		Участок трубопровода от жилого дома Бастюнная, 41 до жилого дома Бастюнная, 22	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	1 381,7		1 381,7					
	Нагорная, 14		Участок трубопровода от ТК-9 до ТК-10; Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома пр. Островского, 6а	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	2 795,5		2 795,5					
	Новострёмная, 2а		Участок трубопровода от ТК-13 до ТК-14; Участок трубопровода от ТК-12Б до ТК-16; Участок трубопровода от ТК-4А до ТК-9Б;	Тип изоляции Потери в %/с	Гкал	Мин.вата	ППУ	2019	2019	10 597,4		10 597,4					

3.1.3	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной по ул. Физкультурников	эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 5 610 п.м в однострубно исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	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.	Тепловая сеть от котельной по ул. Физкультурников, 1 характеризуется высокой степенью износа (износ составляет 80%), и для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 2 667 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Тепловая сеть отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 протяженностью 2 667 п.м. в однострубно исполнении	Потери в тепловых сетях от котельных	691,91	1 020,03	Гкал	П.М	Мин.вата	2 667	ППУ	2 667	
						Тип изоляции									
						Протяженно сть (в 1-ом ис-чи), в том числе									
						Ø 273									
						Ø 219									
						Ø 159									
						Ø 108									
						Ø 89									
						Ø 76									
						Ø 57									

		Потери в т/с	Г кал	2 586,60	1 781,73											
	отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Астраханская, 1/4	Астраханская, 1/4 (диаметром 57-273 мм)														
	потери в тепловых сетях, уменьшить расходы на ремонт и обслуживание тепловых сетей, создать необходимые условия для оптимизации гидравлического режима. Тепловая сеть от котельной по ул. Астраханская, 1/4 характеризуется высокой степенью износа (линии тепловых сетей составляет 80-85%), и для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 10024 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.															
3.2. Реконструкция или модернизация объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1 Модернизация котельной																
3.2.1.1 Привокзальная площадь, 12.	Целью данного мероприятия является увеличение КПД котельной, тем самым существенно сократятся затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также позволит повысить и качество теплоснабжения потребителей. Котельная финансируется из федерального бюджета. Оборудованием (линии) 87%, которое не соответствует современному техническому уровню по энергооборужению и энергоэффективности. В соответствии с Инвестиционной программой планируется замена основного (шести котлов У-5 на три котла RS-D 1000) и вспомогательного оборудования, а также установка комплекса химикоочистки. Современное оборудование позволит провести автоматизацию котельной, что значительно увеличит	Котельная Привокзальная площадь - 2,88 Гкал/час	Расход газа Расход электроэнергии	76 731 620 98 738	92 604 382 96 763	2019	2019	11 639,5	11 639,5	11 639,5						

		индексность, бесперебойность и качество теплоснабжения.	Котельная по ул. Пролетарская, 100 Установленная мощность - 3,00 Гкал/час	КПД Расход газа электроэнергии	% м ³ /го д кВт* ч/год	75 165 631 9 405	90 138 026 8 465	2019	2019	4 929,9	44 678,3	47 524,9	49 631,9	
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 ТЭГ-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 позволит снизить затраты на производство тепловой энергии, а также повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей. Планируемые мероприятия позволят существенно улучшить технико-экономические показатели котельной, оборудованием которой вырабатывалось свой ресурс (насос 85%) и не соответствует современному техническому уровню. Замена старого, морально и физически изношенного оборудования позволит обеспечить энергосбережение, а также повысить и качественное и бесперебойное теплоснабжение. При этом уровень автоматизации производственных процессов позволит исключить постоянное присутствие обслуживающего персонала, а контроль за работой будет осуществляться дистанционно.												
Всего по группе 3.														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1														
Всего по группе 4.														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения														
5.1	Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1														
5.2	Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
5.2.1														
Всего по группе 5.														
Итого по программе														

Участок трубопровода от ТК-9 до жилого дома по ул. Астраханская, 16 (дворовая территория ул. Астраханская, 16)	Ø 57	п.м	113	113	2020	2020	655,9	655,9	655,9		
	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	138	138	2020	2020	3 543,9	3 543,9	3 543,9		
	Ø 89	п.м	138	138							
Участок трубопровода от ТК-29 до ТК-17	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	528	528	2020	2020	8 099,5	8 099,5	8 099,5		
Участок трубопровода ГВС от ТК-3Б до ТК-3В	Ø 219	п.м	780	780							
	Ø 89	п.м	260	260	2020	2020	666,3	666,3	666,3		
Советская, 43	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	90	90	2020	2020	8 777,07	8 777,07	8 777,07		
Тамбов-4	Ø 159	п.м	45	45							
	Ø 57	п.м	45	45							
Участок трубопровода от ТК-56 до ТК-57 (ФСБ, ул. С. Ценского, 26)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8 778,12	8 777,07							
	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
Физкультурников, 1	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	320	320	2020	2020	993,4	993,4	993,4		
	Ø 108	п.м	160	160							
Тамбов-4	Ø 57	п.м	80	80							
	Ø 40	п.м	80	80							
Физкультурников, 1	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	3 844,23	3 795,25							
	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
Физкультурников, 1	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	224	224	2020	2020	2 966,7	2 966,7	2 966,7		
	Ø 273	п.м	224	224							
Физкультурников, 1	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1 020,03	1 009,35							
	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
Физкультурников, 1	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м	162	162	2020	2020	446,7	446,7	446,7		
	Ø 108	п.м	80	80							
Физкультурников, 1	Ø 57	п.м	82	82							

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципальное унитарное предприятие «Гамбовтеплосервис»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения по итогам реализации						
				Утвержденный период	2019 г.				2020 г.	2021 г.
					5	6	7	8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/ Гкал	24,68	23,31	24,52	24,40	23,31			
2	Удельный расход топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169			
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	%	85,00	5,00	62,00	38,00	5,00			
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	85 608,51	71 070,57	71 717,00	71 717,00	71 070,57			
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	14,54	11,36	11,83	11,83	11,36			
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды куб.м для пара в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	211 808,00	54 318,00	54 837,47	54 837,47	54 318,00			
7.1	Алканы C12-C19 (Углероды предельные C12-C19)	тонна	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018			
7.2	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.3	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	тонна	0,131	0,070	0,070	0,070	0,070			
7.4	Дигидросульфид (Сероводород)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.5	дижелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.6	Керосин	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.7	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.8	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.9	Метан	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.10	Пыль неорганическая	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.11	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	тонна	1,733	0,006	0,006	0,006	0,006			
7.12	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
7.13	Углерод (Сажа)	тонна	0,397	0,013	0,013	0,013	0,013			
7.14	Фториды неорганические	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Муниципальное унитарное предприятие «Гамбоветеллосервис»**

(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей				
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			
	2019	2020	2021	2019	2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котельные					0	0	0	0
2	Тепловые сети	1,52	0,69	0,69	0,69				

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Плановое значение	
	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22			
1	Котельные	169,47 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал	2,11 Гкал/кв.м тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м тонн/кв.м	85 608,51 Гкал/год	71 717,00 Гкал/год	71 717,00 Гкал/год	71 717,00 Гкал/год	71 717,00 Гкал/год	71 717,00 Гкал/год
2	Тепловые сети					5,57 тонн/кв.м	1,56 тонн/кв.м	1,56 тонн/кв.м	1,56 тонн/кв.м	2,11 тонн/кв.м	211 808,00 тонн/год	54 837,47 тонн/год	54 837,47 тонн/год	54 837,47 тонн/год	54 837,47 тонн/год	54 837,47 тонн/год

Финансовый план к инвестиционной программе
Муниципальное унитарное предприятие «Тамбовтеплосервис»
(наименование регулируемой 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		
		Основная		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
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
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	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	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	141 835,1	141 835,1	44 678,3	47 524,93	49 631,88

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
Муниципальное унитарное предприятие «Гамбовтеплосервис»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, 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								
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
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								
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								
Реконструкция тепловых сетей от котельных всего,								
в том числе:								
						28 109	24 192	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 9 169 м.п./ факт - 8 537 м.п
3.1.2	Советская, 43 Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-1; Участок трубопровода от ТК-52А до ТК-52Б	2019	2019	2019	2019	2 479	5 384	Невыполнение плана по реконструкции тепловых сетей связано с экономией денежных средств на материалы для ремонта в результате электронных торгов (конкурентной процедуры) на электронной площадке Rossetorg
3.1.3	Клубная, 5 Участок трубопровода от ТК-8 до ТК-9А	2019	2019	2019	2019	3 075	2 103	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 1 049,6 м.п./ факт - 1 049,6 м.п
3.1.4	Физкультурников, 1 Участок трубопровода от ТК-4 до жилого дома Физкультурников, 9; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	2019	2019	2019	2019	1 382	1 062	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 846,5 м.п./ факт - 846,5 м.п
3.1.5	Бастюнная, 23 Участок трубопровода от жилого дома Бастюнная, 41 до жилого дома Бастюнная, 22	2019	2019	2019	2019	813	491	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 532,2 м.п./ факт - 532,2 м.п
3.1.6	Наторная, 14 Участок трубопровода от ТК-9 до ТК-10; Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома пр. Островского, 6а	2019	2019	2019	2019	2 796	2 145	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 865,0 м.п./ факт - 865,0 м.п
3.1.7	Новостренинная, 2а Участок трубопровода от ТК-13 до ТК-14; Участок трубопровода от ТК-12Б до ТК-16; Участок трубопровода от ТК-4А до ТК-9Б; Участок трубопровода от жилого дома Гастелло, 28 до жилого дома Гастелло, 30	2019	2019	2019	2019	10 597	8 584	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 2 413,3 м.п

3.1.8	Карбышева, 6 Участок трубопровода от КПП до общежития	2019	2019	2019	2019	2019	1 084	828	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 542,4 м.п./факт - 542,4 м.п	
3.1.9	Бастинная, 8к Участок трубопровода от ТК-1А, ТК-1Б до жилого дома Весенняя, 18	2019	2019	2019	2019	2019	1 024	462	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 554,8 м.п./факт - 554,8 м.п	
3.1.10	Астраханская, 191 Участок трубопровода от ТК-17А до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 2; Участок трубопровода от ТК-17В до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 1	2019	2019	2019	2019	2019	271	250	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 149,0 м.п./факт - 149,0 м.п	
3.1.11	Интернациональная, 56 Транзитный участок трубопровода жилого дома Интернациональная, 52А	2019	2019	2019	2019	2019	605	0	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 632,0 м.п./факт - 0,0 м.п	
3.1.12	Пионерская, 16 Участок трубопровода от ТК-5 - ТК-4А - ТК-4Б до жилого дома Красноармейская, 7; Участок трубопровода от ТК-6 до жилого дома Красноармейская, 3	2019	2019	2019	2019	2019	739	336	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 397,3 м.п./факт - 397,3 м.п	
3.1.13	Гоголя, 4 Участок трубопровода от ТК-37 до жилого дома Набережная, 14; Участок трубопровода от ТК-3Б до жилого дома Пионерская, 3; Участок трубопровода от ТК-3А до жилого дома Пионерская, 5	2019	2019	2019	2019	2019	263	531	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 165,9 м.п./факт - 165,9 м.п	
3.1.14	Островитянова, 1 Участок трубопровода от ТК-2Б до ТК-11; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	2019	2019	2019	2019	2019	2 979	2 017	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 536,0 м.п./факт - 536,0 м.п	
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.2.1	Модернизация котельной Привокзальная площадь, 12	2019	2020	2019	2020	2020	11 639	0	Невыполнение плана по модернизации котельных связано с дефицитом оборотных средств	
3.2.2	Модернизация котельной по ул. Пролетарская, 100	2019	2020	2019	2020	2020	4 930	1 398		
Всего по группе 3.							44 678	25 590		
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 центрального теплоснабжения										
Всего по группе 4.							44 678	25 590		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж тепловых сетей										
5.2. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							44 678	25 590		
Всего по группе 5.							44 678	25 590		

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы центрального теплоснабжения
Муниципальное унитарное предприятие «Гамбовтеплосервис» на территории г. Гамбова за 2019 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			
		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	
		план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
1	Котельные			0	0
2	Тепловые сети	0,69	1,44		

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности									
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой 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	при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м				
		план	факт	план	факт	план	факт				
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Котельные	169,03	171,32	2,04	3,23	1,56	7,39	71 717,00	111 971,57	54 837,47	256 078,00
2	Тепловые сети										



