



УПРАВЛЕНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ОБЛАСТИ

П Р И К А З

«28» 09 2020г.

г. Тамбов

№ 114

О внесении изменений в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» на территории города Тамбова на 2020-2024 годы

В соответствии с 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)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением главы администрации Тамбовской области от 06.09.2013 № 264 «Об утверждении Положения об управлении топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Тамбовской области», обращением филиала публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» - «Тамбовская генерация» от 18.08.2020 № АВ-446/3622, приказом управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 18.09.2020 № 03/177 «О согласовании инвестиционной программы» и отсутствием уведомления о согласовании (об отказе в согласовании) от администрации города Тамбова Тамбовской области в ответ на запрос управления топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области от 21.08.2020 № 33.03-02/2568 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» на территории города Тамбова на 2020-2024 годы, утвержденную приказом управления топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства

области от 30.10.2019 № 133 изложив ее в редакции, предусматривающей объем денежных средств, необходимый для реализации мероприятий, в размере 985 396,2 тыс. руб. (с учетом НДС), в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказ возложить на заместителя начальника управления Т.А. Дюкову.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

Временно исполняющий обязанности
начальника управления
топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства
области



Е.Ю. Выгузова

Приложение

УТВЕРЖДЕНО

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

от 28.09.2020 № 114

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания»
на территории города Тамбова на 2020-2024 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории города Тамбова на 2020-2024 годы
 Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»
 (наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО «Квадра»
Местонахождение регулируемой организации	300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99в
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела технического перевооружения и реконструкции филиала ПАО «Квадра» – «Тамбовская генерация» Калинин П.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (4752) 57-53-07, e-mail: kalinchev_pv@tambov.quadra.ru
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	Приказ управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от №
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник 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	Согласование или отказа в согласовании в течение тридцати дней не поступило
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	И.о. начальника управления по регулированию тарифов Тамбовской области – Гармашева С.В.
Дата согласования инвестиционной программы регулирующим органом	Приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 18.09.2020 № 03/177
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

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории города Тамбова на 2020-2024 годы
Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»
(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. (с НДС)								Остаток финансирования	в т.ч. платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024			
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 производительности 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					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Модернизация (техническое перевооружение) РС-19, участок от ТК-19р-01 до ТК-19р-02, Ду 300 мм, в районе ул. Мичуринская, г. Тамбов (ПИР). (Тамбовские ТС)	Целью реализации является определение финансовых затрат на реализацию мероприятия по модернизации (техническому перевооружению) РС-19 на участке от ТК-19р-01 до ТК-19р-02, Ду 300мм, в районе ул. Мичуринская в будущих периодах	Планируется выполнить проектно-изыскательские работы в 2020 году для реализации мероприятия по модернизации (техническому перевооружению) РС-19 на участке от ТК-19р-01 до ТК-19р-02, Ду 300мм, в районе ул. Мичуринская в будущих периодах					2020	2020	1 560,0		1 560,0							
3.1.2	Модернизация (техническое перевооружение) РС-1, участки от ТК-1р-23 в сторону ТК-2-41 и в	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей, подключенных к распределителю РС-1 (ул. Мичуринская), снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. РС-1 на участке от ТК-1р-22 до ТК-2-41	В ходе реализации данного мероприятия планируется выполнение ПИР и СМР с заменой участков от ТК-1р-22 в сторону ТК-2-41 на стальные трубы Ду 500 мм с	Тип изоляции Ду Протяженность (в одноконтурном исчислении)	мм м.п.	мин.вата 500 1214	базальт 500 1214	2020	2020	46 417,2		46 417,2							

	сторону ТК-1р-22, Ду 500мм, в районе ул. Мичуринская, г. Тамбов (ПИР и СМР). (Тамбовские ТС)	подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1967г. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018гг. составило 40 ед., в том числе в период ГИ ¹ . Данный участок был включен во исполнение п.1.5. Протокола совещания у ГД ² от 25.07.2019 №1 «О мероприятиях по повышению эффективности производственных объектов». Кроме того, решением Октябрьского районного суда г. Тамбова от 12.12.2016 по делу № 2-804/16 филиал обязан выполнить замену изношенного участка. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 29 объектов, в т.ч. 25 МКД ³ , 3 учебных заведений и 1 детсад, общее количество жителей более 3500 чел. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны.	изоляцией из матов базальтовых, L=607 м по трассе, без изменения диаметра. Участок расположен в районе ул. Мичуринская от перекрестка с ул. Лысогорская до кольца с бул. Энтузиастов. Участок расположен между д.106 по ул. Мичуринская и д.143 по ул. Мичуринская														
3.1.3	Модернизация (техническое перевооружение) ТМ-2 от ТК-2-45 до ТК-2-46 Ду = 500 по ул. Мичуринская, г. Тамбов. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей, подключенных к тепломагистральной ТМ-2 (ул. Мичуринская), снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. ТМ-2 на участке от ТК-2-45 до ТК-2-46 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1970 г. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018гг. составило 9 ед., в том числе в период ГИ. Решением Октябрьского районного суда г. Тамбова от 21.06.2016 по делу № 2-1382/16 филиал обязан выполнить замену изношенного участка. По результатам ЭПБ ⁴ от 07.08.2015г. №311 данный участок рекомендован к замене. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 13 объектов, в т.ч. 10 МКД, 1 школа и 2 детсада, общее количество жителей более 4000 чел. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также	Проектные работы на техническое перевооружение участка от ТК-2-41 до ТК-2-46 выполнены в 2017 г. и выполнен 1-й этап замены участка от ТК-2-41 до ТК-2-45. В 2020 г. планируется выполнение второго этапа. Участок расположен на ул. Мичуринская от съезда на ул. Шлихтера до остановки ул. Шлихтера (ТК-2-46). Планируется замена участка на трубы Ду 500мм в изоляции ППУ ПЭ протяженностью 160м в 2-х трубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен между д.163А по ул. Мичуринская и д.169 по ул. Мичуринская	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин.вата 320	ППУ 320	2020	2020	16 800,0	16 800,0						

[illegible]

		изменением показателей функционирования.	ул. Н.Вирты; к зданию магазина по ул. К.Маркса, 258, зданию детсада по ул. Колхозной, 93															
3.1.6	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой магистрали ТМ-2 от ТК-2-20 до ТК-2-15 Ду 500 мм в районе промзоны от ул. Урожайной до ул. Советской, г. Тамбов. (Тамбовские ТС)	Тепловая магистраль ТМ-2 на участке от ТК-2-15 до ТК-2-20 подземной канальной прокладки. Введена в эксплуатацию в 1962 г. Количество повреждений на данном участке сети за 2016-2018 гг. составило 11 ед., в том числе в период ГИ. Решением Октябрьского районного суда г. Тамбова от 21.06.2016 по делу № 2-1382/16 филиал обязан выполнить замену изношенного участка. По результатам ЭПБ от 07.08.2015г. №311 данный участок в составе участка от камеры опуски (КО) до ТК-2-20 рекомендованы к замене. Участок расположен в головной части ТМ-2 и в аварийных ситуациях (при возможности резервирования через ТМ-2Б) ухудшается гидравлический режим у 50% потребителей северной части города и под отключение попадает поликлиника №3. Кроме того, устранение повреждений на данном участке осложняется тем, что он расположен в районе гаражного кооператива. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны.	В ходе реализации данного мероприятия в 2021 г. планируется выполнение ПИР и СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции, Ду 500мм, протяженностью 532 м в двухтрубном исчислении, без изменения диаметра. Планируемый к замене участок расположен в промышленной зоне между Моршанским шоссе и ул. Советской. Участок расположен между д. 2К по ул. Урожайной и д. 193 по ул. Советской	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин. вата 500 1064	ППУ 500 1064	2020	2021	50 376,0				50 376,0				
3.1.7	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-20 в районе ул. Магистральная, Рылеева, Социалистическая, г. Тамбов. Модернизация оборудования ЦТП.	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Квартальные сети введены в эксплуатацию в 1987г., 1997г., находятся в крайне изношенном состоянии и характеризуются высокой степенью аварийности. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 52 ед. К ЦТП-20 подключены 11 МКД и 6 социальных объектов. Всего количество жителей 3543 чел.	Здание ЦТП-20 расположено в районе ул. Социалистическая, 85. В 2021 г. планируется выполнение ПИР и СМР с заменой участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС, протяженностью 1995 м в однострубно измерении с модернизацией	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	м мм м.п.	мин. вата 32, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200 1995	ППУ ПЭ Определяются ПСД 1995	2020	2021	28 920,0				28 920,0				

	(Тамбовские ТС)	Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП №20 к жилым домам № 86,88,90 по ул. Рылеева; № 4,6,8,10,12 по ул. Магистральной; № 85,85а,85б по ул.Социалистической; зданию детсада по ул.Рылеева,92; к зданию школы по ул.Рылеева, 84; к зданию тира ДЮСШ по ул.Социалистической; 164/89, зданию магазина по ул. Магистральной, 4														
3.1.8	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-9 в районе ул. Рылеева, Социалистической, б.Энтузиастов. Модернизация оборудования ЦТП. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей более 25 лет, находятся в крайнем изношенном состоянии и характеризуются высокой степенью аварийности. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 41 ед. Решением Арбитражного суда Тамбовской области от 04.08.2016 по делу №А 64- 1741/16 филиал обязан восстановить линию рециркуляции ГВС от ЦТП - 9 до жилого дома № 1 Е по бул. Энтузиастов. К ЦТП-9 подключено 12 жилых домов, 1 детсад, школа №31. Всего количество жителей 1949 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	Здание ЦТП-9 расположено по адресу ул. Рылеева, 58А. В 2020 г. планируется выполнение ПИР и СМР с заменой участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС, протяженностью 1058 м в однотрубном измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП №9 к жилым домам № 56,58,58а по ул. Рылеева, № 1а,1б,1в,1г,1д,1е по бульвару Энтузиастов, № 3,3б, по ул.Социалистической, школе по ул.Социалистической, 56а, детскому санаторию «Исток» по ул.Социалистической	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду Протяженность (в однотрубном исчислении)	м мм м.п.	мин. вата 70 50, 65, 80, 100, 125, 150 1058	ППУ ПЭ 264,5 Определяются ПСД 1058	2020	2021	19 500,0				19 500,0			
3.1.9	Реконструкция квартальных сетей от ЦТП-33 в районе	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией	Здание ЦТП-33 расположено по адресу ул. Мичуринская, 50. В 2020 г. планируется выполнение ПИР и	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС	м	мин. вата 0	ППУ ПЭ 376	2020	2021	35 340,0				35 340,0			

	ул. Мичуринской, Широкой. Модернизация оборудования ЦТП. (Тамбовские ТС)	тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей от 15 до 51 года. Сети находятся в изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 22 ед. Решением Арбитражного суда Тамбовской области от 28.11.2017 по делу №2-3261/17 филиал обязан произвести модернизацию квартальных тепловых сетей от ЦТП-33 до МКД 7а и 7в по ул. Широкой г. Тамбова путем прокладки циркуляционных трубопроводов, установить теплообменное и насосное оборудование в ЦТП-33. К ЦТП-33 подключены 9 МКД, 1 школа и 18 прочих объектов. Всего количество жителей 1246 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования	СМР с заменой участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС, протяженностью 2327 м в однострубно измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-33 к жилым домам №7а, 7в, 7г, 4 по ул. Широкой; №50а, 50б по ул. Мичуринской; до зданий школы по ул. Широкой, 8	Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	50, 65, 80, 100, 150 2327	Определяются ПСД 2327										
3.1.10	Модернизация (техническое перевооружение) распределительной сети РС-1, участок от ТК-1р-11 в сторону ТК-1р-22, Ду 500мм, в районе ул. Мичуринской (ПИР и СМР). (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей, подключенных к распределителю РС-1 (ул. Мичуринская), снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. РС-1 на участке от ТК-1р-11 до ТК-1р-22 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1967 г. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018 гг. составило 40 ед., в том числе в период ГИ. Данный участок был включен во исполнение п.1.5. Протокола совещания у ГД от 25.07.2019 №1 «О мероприятиях по повышению эффективности производственных объектов». В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 103 объекта, в т.ч. 94 МКД, 2 учебных заведения, 4 детсада и 3 прочих объекта. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны	В ходе реализации данного мероприятия в 2021 г. планируется выполнение ПИР и СМР с заменой участка на стальные трубы, Ду 500мм с изоляцией из матов базальтовых, протяженностью L=440 м в 2-х трубно исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен в районе ул. Мичуринской от перекрестка с ул. Фурманова до ул. Лысогорской. Участок расположен между д.52 по ул. Мичуринской и д.106 по ул. Мичуринской	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм мм м.п.	мин. вата 500 880	базальт 500 880	2020	2021	51 840,0					51 840,0		

3.1.11	Модернизация (техническое перевооружение) участка распределительной сети РС-26 от ТК-1р-26 до ЦТП-75, Ду 300 мм, в районе ул. Мичуринской, Никифоровской. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей от ЦТП-75. Распределительная сеть РС-26 (подводящая) к ЦТП-75 на участке от ТК-1р-26 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1990 г. и характеризуется высокой степенью износа и повышенной аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018 г.г. составило 10 ед., в том числе в период ГИ. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 9 МКД и здания технического университета. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны	В ходе реализации данного мероприятия в 2021 г. планируется выполнение ПИР, в 2022 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 300мм, L=603 м в двухтрубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен в районе в районе ул. Мичуринской, Никифоровской. Здание ЦТП-75 расположено в районе ул. Никифоровской, 28. Участок расположен между д.139 по ул. Мичуринской и д.28 по ул. Никифоровской	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм мм м.п.	мин.вата 300 1206	ППУ 300 1206	2021	2022	28 680,0		2 160,0	26 520,0				
3.1.12	Модернизация (техническое перевооружение) участка распределительной сети РС-3 от ТК-3р-09 в сторону ТК-3р-06, Ду 300мм, в районе ул. 2-й Шацкой. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Участок распределительной сети РС-3 от ТК-3р-06 до ТК-3р-09 подземной канальной прокладки введен в эксплуатацию в 1965 г. и характеризуется высокой степенью износа и повышенной аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети за период 2017-2018 г.г. составило 16 ед., в том числе в период ГИ. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 29 МКД и 1 детсад Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны	В ходе реализации данного мероприятия в 2021 г. планируется выполнение ПИР, в 2022 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 300 мм, L=250 м в двухтрубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен между домами 4 и 2А по ул. 2-й Шацкой	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм мм м.п.	мин.вата 300 500	ППУ 300 500	2021	2022	27 960,0		804,0	27 156,0				
3.1.13	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-8 и ЦТП-48 в районе	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей от ЦТП-8 и ЦТП-48, которыми являются объекты Тамбовской областной больницы и поликлиники, психиатрической больницы. Срок эксплуатации	Здания ЦТП-8 и ЦТП-48 расположены по адресу ул. Московская, 29 на территории Тамбовской областной больницы. В 2021 г. планируется	Тип изоляции Ду	мм	мин.вата 25, 32, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200	ППУ Определяются ПСД	2021	2022	79 848,0		3 600,0	76 248,0				

	ул. Московс кой. Модернизаци я оборудовани я ЦТП. (Тамбовские ТС)	квартирных сетей от 17 до 46 лет, находятся в крайне изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 31 ед. К ЦТП-8 и ЦТП-48 подключены 1 МКД и 26 объектов областной больницы, в том числе 2 больницы. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования	выполнение ПИР, в 2022 г. выполнение замены участков квартирных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС (существующие трубопроводы рециркуляции ГВС частично находятся в нерабочем состоянии) протяженностью 5685 м в однострубно м измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-48, 8 к зданиям областной больницы по ул. Московской, 29, психиатрической больницы по ул. Московской, 27, медицинскому базовому колледжу по ул. Московской, 46, общежитию медицинского базового колледжа по ул. Московской, 4	Протяженность (в однострубно м исчислении)	м.п.	5685	5685											
3.1.14	Модернизаци я (техническое перевооруже ние) участков тепловой магистрали ТМ-2А от ТК-2А-18 в сторону ТК-2А-23 и в сторону ТК-2А-17а, Ду 500мм, в районе ул. Рылеева (ПИР и СМР). (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей северной части г. Тамбова, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии ТМ-2А на участке от ТК-2А-17а до ТК-2А-23 подземной канальной прокладки. Срок эксплуатации 38 лет. Участок характеризуется высокой степенью износа и аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети в 2016 - 2018гг. - 18 ед. в том числе в период ГИ. В случае повреждений на данном участке существует возможность резервирования, но в данном случае в зону неудовлетворительного гидравлического режима попадают общее количество объектов 25 ед. в т.ч. 22 МКД,	В ходе реализации данного мероприятия в 2021 г. планируется выполнение ПИР, в 2022 г. выполнение СМР с заменой участков от ТК-2А-18 в сторону ТК-2А-23 и в сторону ТК-2А-17а на стальные трубы, Ду 500мм с изоляцией из матов базальтовых, протяженностью L=552,5 м в 2-х трубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен в районе ул. Рылеева от перекрестка с ул. Шлихтера до кольца с ул. Магистральной.	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно м исчислении)	мм м.п.	мин.вата 500 1105	базальт 500 1105	2021	2022	65 256,0		3 240,0	62 016,0					

		2 школы и 1 детсад, общее количество жителей более 6700 чел. Устранение аварийных повреждений на данном участке характеризуется высокой сложностью из-за того, что в месте прохождения трассы расположена асфальтированная автостоянка, что влияет на увеличение сроков устранения повреждений особенно в период ОЗП. Глубина заложения трубопроводов 4 м. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны.																
3.1.15	Модернизация (техническое перевооружение) распределительной сети РС-11, участок от ТК-11р-01 в сторону ТК-1-23, Ду 400мм, в районе ул. Куйбышева (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей, подключенных к РС-11, а именно от ЦТП-40, 49, 71. Распределительная сеть РС-11 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1984 г. и характеризуется высокой степенью износа и повышенной аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018 г.г. составило 5 ед., в том числе в период ГИ. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 11 МКД, школа и 3 детсада. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны	В ходе реализации данного мероприятия в 2022 г. планируется выполнение ПИР, в 2023 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 400 мм, L=42 м в двухтрубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен в районе ул. Куйбышева (д. 176А по ул. К. Маркса).	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин.вата 400 84	ППУ 400 84	2022	2023	4 488,0				144,0	4 344,0			
3.1.16	Модернизация (техническое перевооружение) подводящей тепловой сети от ТК-11р-03 до ЦТП-71, Ду 200мм, в районе ул. Куйбышева и ул. Пензенской (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей, подключенных к ЦТП - 71. Тепловая сеть от ТК-11р-03 до ЦТП-71 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1991 г. и характеризуется высокой степенью износа и повышенной аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети за 2018 г. составило 3 ед., в том числе 2 ед. в период ОЗП. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 5 МКД, школа и детсад. Реализация мероприятия не	В ходе реализации данного мероприятия в 2022 г. планируется выполнение ПИР, в 2023 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 200 мм, L=245 м в двухтрубном исчислении, без изменения диаметра. Здание ЦТП-71 расположено в районе ул. Пензенская – Мичуринская, 67/12. Участок расположен между д.46 по	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин.вата 200 490	ППУ 200 490	2022	2023	20 136,0				1 200,0	18 936,0			

		влетч изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранный зоны	ул. Куйбышева и д.67 по ул. Пензенской															
3.1.17	Реконструкция квартальных сетей от ЦТП-19 в районе ул. Рылеева, Социалистической. Модернизация оборудования ЦТП. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей более 35 лет, находятся изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 19 ед. К ЦТП-33 подключены 11 МКД, детсад. Всего количество жителей 2779 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	Здание ЦТП-19 расположено по адресу ул. Социалистическая, 9. В 2022 г. планируется выполнение ПИР, в 2023 г. выполнение замены участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС, протяженностью 3113 м в однотрубном измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-19 к жилым домам №62 корп.1, корп.2, №64,66,68,70,72,74,76 по ул.Рылеева, №9, 11 по ул.Социалистической, зданию детсада по ул.Социалистической, 7	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду Протяженность (в однотрубном исчислении)	 м мм м.п.	 мин.вата 209 50, 65, 80, 100 3113	 ППУ ПЭ 753 Определяются ПСД 3113	 2022	 2023	 47 820,0			 1 044,0	 46 776,0				
3.1.18	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-89 в районе ул. Тулиновской, Б.Васильева. Модернизация оборудования ЦТП (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей более 25 лет, сети находятся в крайне изношенном состоянии и характеризуются высокой степенью аварийности. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 12 ед. К ЦТП-89 подключено 10 МКД. Всего количество жителей 1427 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	Здание ЦТП-89 расположено по адресу ул. Тулиновская, 20. В 2022 г. планируется выполнение ПИР, в 2023 г. выполнение замены квартальных трубопроводов в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС (существующие трубопроводы рециркуляции ГВС частично находятся в нерабочем состоянии) протяженностью 742 м в однотрубном исчислении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от	Тип изоляции Ду Протяженность (в однотрубном исчислении)	 мм м.п.	 мин. вата 32, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200 742	 ППУ Определяются ПСД 742	 2022	 2023	 17 448,0		 900,0	 16 548,0					

			ЦТП-89 к жилым домам № 20,20а,20б,22,24,26,28, 30 по ул.Тулиновской, №9,7а по ул. Б.Васильева														
3.1.19	Реконструкция квартальных сетей от ЦТП-2 в районе ул. Пролетарской, Советской, К.Маркса. Модернизация оборудования ЦТП (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей более 40 лет, сети находятся в крайне изношенном состоянии и характеризуются высокой степенью аварийности. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 18 ед. К ЦТП-2 подключено 16 МКД, школа №22 и прочий объект. Всего количество жителей 1668 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	Здание ЦТП-2 расположено по адресу ул. 1-я Полковая, 25. В 2022 г. планируется выполнение ПИР, в 2023 г. выполнение замены квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС протяженностью 3066 м в однострубно измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП №2 к жилым домам №369,371,373, по ул. Пролетарской, №174,176,180,182,184, 176/12,176/13,176/14,1 78/30 по ул. Советской; №223,227, по ул. К.Маркса; №32,34,36 по ул.1-й Полковой, до здания школы по ул.1-й Полковой, 25	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Диаметр Протяженность (в однострубно исчислении)	 м мм м.п.	 мин.вата 0 50, 65, 80, 100, 150, 200 3066	 ППУ ПЭ 233 Определяются ПСД 3066	2022	2023	53 604,0			1 680,0	51 924,0			
3.1.20	Реконструкция участка тепловой магистрали ТМ-2 от КО до П-2-01, в районе промзоны от Моршанского шоссе в сторону ул. Урожайной с увеличением диаметра с Ду 500 мм до Ду 800 мм	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения северной части г.Тамбова. ТМ-2 на участке от камеры опуска (КО) до павильона П-2-01 частично подземной канальной прокладки, частично надземной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1962 г. Количество повреждений на данном участке сети в 2016-2017 г. составило 2 ед., в том числе в период ГИ. Решением Октябрьского районного суда г. Тамбова от 21.06.2016 по делу № 2-1382/16 филиал обязан выполнить замену изношенного участка. По результатам ЭПБ от 07.08.2015г. №311 данный	Проектные работы на реконструкцию участка от КО до надземного трубопровода (за ТК-2-13) выполнены в 2017 г. В 2023 г. планируется выполнить СМР по реконструкции участка от КО до П-2-01. Планируемый к замене участок расположен в промышленной зоне между Моршанским шоссе и ул.Советской. Планируется реконструкция	Тип изоляции Диаметр Протяженность (в однострубно исчислении)	 мм м.п.	 мин.вата 500 500	 ППУ 800 500	до 2020	2023	55 279,2	4 050,0			51 229,2			

	(Тамбовские ТС)	участок в составе участка от камеры опуска (КО) до ТК-2-20 рекомендованы к замене. Участок расположен в головной части ТМ-2 и в аварийных ситуациях подача теплоносителя прекращается практически на 50% потребителей северной части города. Увеличение диаметра обусловлено дефицитом гидравлического режима. В результате реализации мероприятия требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны	участка от камеры опуска (КО) до павильона П-2-01 протяженностью 250 м в 2-х трубном исчислении, с увеличением диаметра с Ду 500 мм на Ду 800 мм трубами в изоляции ППУ ПЭ (ОЦ). Участок расположен между д. 23 по Моршанскому шоссе и д.5 по бул. Строителей															
3.1.21	Модернизация (техническое перевооружение) участка тепловой магистрали ТМ-2 от ТК-2-48 в сторону ТК-2-47А Ду 500 мм по ул. Мичуринской (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности теплоснабжения потребителей подключенных к тепломагистрали ТМ-2 (ул. Мичуринская), снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. ТМ-2 на участке от ТК-2-47А до ТК-2-48 подземной канальной прокладки. Участок введен в эксплуатацию в 1986 г. Количество повреждений на данном участке сети за период 2017-2018 гг. составило 3 ед. (все в период ОЗП). Решением Октябрьского районного суда г.Тамбова от 21.06.2016 по делу № 2-1382/16 филиал обязан выполнить замену изношенного участка. По результатам ЭПБ от 07.08.2015г. №311 данный участок рекомендованы к замене. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 1 МКЖД, нарушается гидравлический режим на ЦТП-13, 14, 45, 50. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны.	В ходе реализации данного мероприятия в 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 500 мм, L=232,5 м в 2-х трубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен в районе ул. Мичуринской. Участок расположен между д.136 по ул. Мичуринской и д.191 по ул. Мичуринской	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм мм м.п.	мин.вата 500 465	ППУ 500 465	2023	2024	30 864,0					1 200,0	29 664,0		
3.1.22	Модернизация (техническое перевооружение) участка распределительной сети РС-15 от ТК-15р-04 до	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Участок распределительной сети РС-15 от ТК-15р-04 до ТК-15р-09	В ходе реализации данного мероприятия в 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение СМР с заменой участка на трубы в ППУ ПЭ изоляции Ду 400мм, L=352м в	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм мм м.п.	мин.вата 400 704	ППУ 400 704	2023	2024	28 380,0					1 200,0	27 180,0		

	ТК-15р-09, Ду 400мм, в районе ул. Красной (Тамбовские ТС)	подземной канальной прокладки. Введен в эксплуатацию в 1989 г. и характеризуется высокой степенью износа и повышенной аварийностью. Количество повреждений на данном участке сети за период 2016-2018 г.г. составило 7 ед., в том числе 3 повреждения в период ОЗП. В случае повреждений на данном участке в зону отключения попадают 6 МКД и поликлиника. Реализация мероприятия не влечет изменение класса, категории, а также не требуется изменение границ полос отвода и охранной зоны.	2-х трубном исчислении, без изменения диаметра. Участок расположен между д.15/46 и д.7Б по ул. Красной														
3.1.23	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-49 в районе ул. Базарной, Куйбышева. Модернизация оборудования ЦТП (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей более 30 лет, находятся в крайне изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 14 ед. К ЦТП-49 подключены 3 МКД и детсад. Всего количество жителей 2403 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования	Здание ЦТП-49 расположено по адресу ул. Базарная, 117/50. В 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение замены участка квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС (существующие трубопроводы рециркуляции ГВС частично находятся в нерабочем состоянии) протяженностью 1720м в однострубно измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-49 к жилым домам № 115/59, 117/50 по ул. Базарной, к зданию детсада по ул. Куйбышева, 48	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин.вата 50, 65, 80, 100, 150, 200 1720	ППУ Определяются ПСД 1720	2023	2024	34 368,0				564,0	33 804,0		
3.1.24	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-24 в районе ул. Чичканова, Советской, Рабочей.	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации отдельных участков квартальных сетей более 30 и 40 лет, находятся в крайне	Здание ЦТП-24 расположено по адресу ул. Рабочая, 41. В 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение замены квартальных сетей на трубопроводы в ППУ	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду	м мм	мин.вата 161 50, 65, 80, 100, 125, 150	ППУ ПЭ 191,5 Определяются ПСД	2023	2024	20 136,0				1 044,0	19 092,0		

	Модернизация оборудования ЦТП (Тамбовские ТС)	изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 17 ед. К ЦТП-24 подключены 11 МКД. Всего количество жителей 1865 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования.	ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС протяженностью 766 м в однотрубном измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-24 к домам №18,20,22,48 по ул. Чичканова; №139, 141 по ул. Советской; №6,19,39,41 по ул. Рабочей, № 8 по ул. Володарского	Протяженность (в однотрубном исчислении)	м.п.	766	766										
3.1.25	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-25 в районе ул. Б.Васильева, Куйбышева. Модернизация оборудования ЦТП (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации квартальных сетей от 17 до 32 лет, находятся в крайне изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 16 ед. К ЦТП-25 подключены 11 МКД, школа и 4 прочих объекта. Всего количество жителей 1450 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования	Здание ЦТП-25 расположено по адресу ул. Московской, 39. В 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение замены участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС протяженностью 2926 м в однотрубном измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП-25 к жилым домам №4,6,6а,8,8а,10 по ул.Б.Васильева, №4, 10а по ул. Куйбышева, зданию школы по ул. Володарского, 7, по ул. Московской, 39	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду Протяженность (в однотрубном исчислении)	мин.вата м мм м.п.	452 25, 50, 80, 100, 125, 150 2926	ППУ ПЭ 731 Определяются ПСД 2926	2023	2024	41 760,0				960,0	40 800,0		
3.1.26	Реконструкция квартальных тепловых сетей от ЦТП-62 в районе ул. Тулиновской и Тулиновского проезда. Модернизация оборудования	Целью реализации является повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии. Срок эксплуатации отдельных участков квартальных сетей более 30 и 40 лет, сети находятся в крайне изношенном состоянии. Количество повреждений за период 2016-2018 гг. - 16 ед. К ЦТП-62 подключены 2 МКД и	Здание ЦТП-62 расположено по адресу ул. Тулиновская, 5 А. В 2023 г. планируется выполнение ПИР, в 2024 г. выполнение замены участков квартальных сетей на трубопроводы в ППУ ПЭ изоляции с восстановлением линии рециркуляции ГВС протяженностью	Тип изоляции Протяженность линии рециркуляции ГВС Ду Протяженность (в однотрубном исчислении)	мин.вата м мм м.п.	237 65, 80, 100, 150, 200 2301	ППУ ПЭ 499 Определяются ПСД 2301	2023	2024	38 280,0				312,0	37 968,0		

	я ЦТП (Тамбовские ТС)	10 жилых домов, переключенных от ЦТП «Химзащита» ТК-9. Всего количество жителей 1527 чел. Реализация мероприятия влечет изменение параметров (линия рециркуляции, замена или установка оборудования ЦТП) с изменением показателей функционирования	2301 м в однострубно измерении с модернизацией оборудования ЦТП. Сеть проложена от ЦТП №62 к жилым домам № 3а, 5 по ул. Тулиновской														
3.1.27	ПИР для объектов 2025 г. на реконструкцию квартальных тепловых сетей от ЦТП-1, ЦТП-23, ЦТП-38, ЦТП-57, ЦТП-77	Целью реализации является определение финансовых затрат на реализацию мероприятий по перекладке квартальных тепловых сетей от ЦТП-1, ЦТП-23, ЦТП-38, ЦТП-57, ЦТП-77 в будущих периодах	Планируется выполнить проектно-изыскательские работы в 2024 году для реализации мероприятий по перекладке квартальных тепловых сетей от ЦТП-1, ЦТП-23, ЦТП-38, ЦТП-57, ЦТП-77 в будущих периодах					2024	2024	6 540,0					6 540,0		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Модернизация ЦТП с установкой узлов учета. (Тамбовские ТС)	Целью реализации является установка приборов учета ГВС для контроля, регулировки и поддержания параметров потребляемого абонентами ресурса. Отсутствие приборов учета в ЦТП не позволяет в полной мере контролировать характеристики отпускаемого абонентам ресурса	В ходе модернизации планируется установка узлов учета на трубопроводы горячего водоснабжения в десяти ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-10 - ул. Мичуринская, 147 В; - ЦТП-21 – Моршанское шоссе, 4; - ЦТП-23 – ул. Володарского 12; - ЦТП-29 – ул. Рылеева 60; - ЦТП-30 – ул. Пензенская 57; - ЦТП-47 - ул. Чичканова 131; - ЦТП-58 – ул. Мичуринская 112д; - ЦТП-60 – ул. Советская 119; - ЦТП-71 – ул. Пензенская-Мичуринская, 67-12; - ЦТП-77 - ул. Интернациональная, 47					2020	2020	804,0		804,0					
Всего по группе 3.										967 940,4	4 470,0	180 697,2	195 780,0	196 908,0	195 037,2	195 048,0	0,0

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	Модернизация ЦТП-4, ЦТП-6, ЦТП-12, ЦТП-14, ЦТП-20 с установкой ЧРП на электроприводы насосов холодной воды. (Тамбовские ТС)	Применение частотного регулирования (ЧРП) позволяет: - значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), т.е. обеспечить экономию электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы; - повысить надежность работы оборудования, - обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования, за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, исключив электродинамические воздействия от 5-7 -ми кратных (по отношению к номинальному) пусковых токов на сети электроснабжения и электродвигатели, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах; - существенно сократить затраты на техническое обслуживание и ремонт электрического оборудования за счет повышения надежности эксплуатации, уменьшения износа проточной части насосов, запорной арматуры, трубопроводов, приводных электродвигателей, т.е. обеспечить ресурсосбережение; - автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности.	В ходе модернизации планируется установка оборудования частотного регулирования (ЧРП) для управления электроприводами насосов холодной воды в пяти ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-4 - ул. Рязанская, 10 А; - ЦТП-6 - ул. Подвойского, 11; - ЦТП-12 - ул. Мичуринская, 165 А; - ЦТП-14 - ул. Мичуринская, 81, корп.3; - ЦТП-20 - ул. Социалистическая, 85					2020	2020	494,4		494,4				
4.1.2	Модернизация ЦТП-10, ЦТП-19, ЦТП-93, ЦТП-62 с установкой ЧРП на электроприводы насосов холодной воды. (Тамбовские ТС)	Применение частотного регулирования (ЧРП) позволяет: - значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), т.е. обеспечить экономию электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы;	В ходе модернизации планируется установка оборудования частотного регулирования (ЧРП) для управления электроприводами насосов холодной воды в четырех ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-10 -					2021	2021	452,4		452,4				

		- повысить надежность работы оборудования; - обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования, за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, исключив электродинамические воздействия от 5-7 -ми кратных (по отношению к номинальному) пусковых токов на сети электроснабжения и электродвигатели, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах; - существенно сократить затраты на техническое обслуживание и ремонт электрического оборудования за счет повышения надежности эксплуатации, уменьшения износа проточной части насосов, запорной арматуры, трубопроводов, приводных электродвигателей, т.е. обеспечить ресурсосбережение; - автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности.	- ул. Мичуринская, 147В; - ЦТП-19 - ул. Социалистическая, 9; - ЦТП-93 - ул. Чичканова, 39; - ЦТП-62 - ул. Тулиновская, 5А														
4.1.3	Модернизация ЦТП-102, ЦТП-89, ЦТП-16 с установкой ЧРП на электроприводы насосов холодной воды. (Тамбовские ТС)	Применение частотного регулирования (ЧРП) позволяет: - значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), т.е. обеспечить экономию электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы; - повысить надежность работы оборудования; - обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования, за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, исключив электродинамические воздействия от 5-7 -ми кратных (по отношению к номинальному) пусковых токов на сети электроснабжения и электродвигатели, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах;	В ходе модернизации планируется установка оборудования частотного регулирования (ЧРП) для управления электроприводами насосов холодной воды в трех ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-102 - ул. Чичерина, 5; - ЦТП-89 - ул. Тулиновская, 20; - ЦТП-16 - ул. Менделеева, 15;					2022	2022	360,0			360,0				

		- существенно сократить затраты на техническое обслуживание и ремонт электрического оборудования за счет повышения надежности эксплуатации, уменьшения износа проточной части насосов, запорной арматуры, трубопроводов, приводных электродвигателей, т.е. обеспечить ресурсосбережение; - автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности																	
4.1.4	Модернизация ЦТП-100, ЦТП-2, ЦТП-13 с установкой ЧРП на электроприводы насосов холодной воды (Тамбовские ТС)	Применение частотного регулирования (ЧРП) позволяет: - значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), т.е. обеспечить экономною электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы; - повысить надежность работы оборудования, - обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования, за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, исключив электродинамические воздействия от 5-7 -ми кратных (по отношению к номинальному) пусковых токов на сети электроснабжения и электродвигатели, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах; - существенно сократить затраты на техническое обслуживание и ремонт электрического оборудования за счет повышения надежности эксплуатации, уменьшения износа проточной части насосов, запорной арматуры, трубопроводов, приводных электродвигателей, т.е. обеспечить ресурсосбережение; - автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности.	В ходе модернизации планируется установка оборудования частотного регулирования (ЧРП) для управления электроприводами насосов холодной воды в трех ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-100 - ул. Студенческая, 4; - ЦТП-2 - ул. 1-я Полковая, 25; - ЦТП-13 - ул. Мичуринская, 171, корп.3;					2023	2023	360,0					360,0				

4.1.5	Модернизация ЦТП-8, ЦТП-22, ЦТП-24 с установкой ЧРП на электроприводы насосов холодной воды. (Тамбовские ТС)	Применение частотного регулирования (ЧРП) позволяет: - значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), т.е. обеспечить экономию электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы; - повысить надежность работы оборудования; - обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования, за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, исключив электродинамические воздействия от 5-7 -ми кратных (по отношению к номинальному) пусковых токов на сети электроснабжения и электродвигатели, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах; - существенно сократить затраты на техническое обслуживание и ремонт электрического оборудования за счет повышения надежности эксплуатации, уменьшения износа проточной части насосов, запорной арматуры, трубопроводов, приводных электродвигателей, т.е. обеспечить ресурсосбережение; - автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности.	В ходе модернизации планируется установка оборудования частотного регулирования (ЧРП) для управления электроприводами насосов холодной воды в трех ЦТП. Места расположения объектов: - ЦТП-8 - ул. Московская, 29; - ЦТП-22 - ул. Б. Васильева, 14; - ЦТП-24 - ул. Рабочая, 41					2024	2024	360,0					360,0		
4.1.6	Приобретение гидромолота (Тамбовские ТС)	В настоящее время в Тепловых сетях отсутствует навесное оборудование типа "гидромолот", агрегируемое на экскаватор-погрузчик, для разрушения твердых покрытий (асфальта, бетона) и разрыхления мерзлого грунта в зимний период. До настоящего времени работы по демонтажу твердых покрытий велись с привлечением подрядных организаций. Для выполнения самостоятельных работ по разборке твердых покрытий необходимо	Планируется приобретение гидромолота. Навесное оборудование типа «гидромолот» будет агрегировано на экскаватор-погрузчик.					2020	2020	340,2		340,2					

		работ по разборке твердых покрытий необходимо приобрести в ГП ТС гидромолот. Эффективность мероприятия обеспечивает снижение временных затрат на выполнение земляных работ при реконструкции и ремонте на тепловых сетях.																
4.1.7	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции (Тамбовские ТС)	Целью реализации является повышение эффективности производственных объектов, снижение финансовых потерь, связанных с эксплуатацией и реализацией тепловой энергии, улучшение теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепла и температуры поверхности изоляции до нормативных значений.	В ходе реализации мероприятия планируется замена тепловой изоляции надземных тепловых сетей на современные теплоизоляционные материалы из базальтового волокна в обкладе из алюминиевой фольги, армированной стеклотканью, на участке от Коллекторной ОСВ в сторону камеры опуска (КО) (тепломагистраль ТМ-1, ТМ-2 и ТМ-2а) Ду700, протяженностью L=788 м.п. по трассе.	Тип изоляции Ду Протяженность (в однострубно исчислении)	мм м.п.	мин. вата 720 1576	базальт 720 1576	2020 2020	15 088,8		15 088,8							
Всего по группе 4.										17 455,8	0,0	15 923,4	452,4	360,0	360,0	360,0	0,0	0,0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж объектов системы 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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1																		
Всего по группе 5.																		
Итого по программе										985 396,2	4 470,0	196 620,6	196 232,4	197 268,0	195 397,2	195 408,0	0,0	0,0

¹ ГИ – гидравлические испытания;² ГД – генеральный директор;³ МКД – многоквартирный дом;⁴ ЭПБ – экспертиза промышленной безопасности;⁵ ГВС – горячее водоснабжение.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории города Тамбова на 2020-2024 годы
Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»

(наименование регулируемой организации)

[illegible]

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»

(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					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Тамбовская ТЭЦ							Не влияет					
2	Тепловые сети	0,91	0,88	0,86	0,84	0,82	0,8						

№ 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					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Тамбовская ТЭЦ	Не влияет																	
2	Тепловые сети							4,17 Гкал/ кв. м	4,11 Гкал/ кв. м	4,105 Гкал/ кв. м	4,09 Гкал/ кв. м	4,09 Гкал/ кв. м	4,08 Гкал/ кв. м	431 835 Гкал/ год	425 846 Гкал/ год	424 820 Гкал/ год	423 351 Гкал/ год	423 016 Гкал/ год	422 324 Гкал/ год

**Финансовый план к инвестиционной программе
в сфере теплоснабжения на территории города Тамбова на 2020-2024 годы
Публичное акционерное общество «Квадра –
Генерирующая компания»**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации				
		Основная		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7		
1	Собственные средства	817 438,5	817 438,5	163 850,5	163 527,0	164 390,0	162 831,0	162 840,0
1.1	амортизационные отчисления	805 032,2	805 032,2	151 444,2	163 527,0	164 390,0	162 831,0	162 840,0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	12 406,3	12 406,3	12 406,3	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	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	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0						
2.2	займы организаций	0,0						
2.3	прочие привлеченные средства	0,0						
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	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	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	817 438,5	817 438,5	163 850,5	163 527,0	164 390,0	162 831,0	162 840,0

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2018 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 системы 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								
3.1.1	Техническое перевооружение РС №22 участок от ТК-22р-04 в сторону ТК-22р-06, Ду 500 мм, L-70 м по трассе по ул. Магистральная (в том числе ПИР). (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	3 899,7	3 626,8	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.1.2	Техническое перевооружение подводящей сети от ТК-22р-13 до ЦТП-55, Ду 200 мм, L=200 м по трассе на ул. Магистральная (в том числе ПИР). (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	6 681,4	4 570,0	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.1.3	Техническое перевооружение подводящей сети от ТК-22р-10 до ЦТП-68, Ду 200 мм, L=165 м по трассе на ул. Магистральная (в том числе ПИР). (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	4 689,8	3 956,0	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.1.4	Реконструкция квартальных сетей от ЦТП-15, L=4083 м в однострубно исчислении (в том числе ПИР). Замена циркуляционных насосов в ЦТП. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	31 585,3	24 286,3	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.1.5	Реконструкция квартальных сетей от ЦТП-3, L=2211 м в однострубно исчислении (в том числе ПИР). Установка циркуляционных насосов в ЦТП. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	11 867,4	10 665,3	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.

3.1.6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети от ЦТП-45 в районе ул. Мичуринская, 169. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	8 256,2	7 694,2	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей о пожаре (четыре административных здания). (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	316,9	316,9	Мероприятие выполнено на 100%.
3.2.2	Замена теплообменного оборудования ЦТП-36. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	579,6	460,2	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.2.3	Замена теплообменного оборудования ЦТП-69. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	1 522,9	1 509,1	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.2.4	Замена теплообменного оборудования ЦТП-71. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	1 151,1	959,1	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
3.2.5	Замена теплообменного оборудования ЦТП-44. (Тамбовские ТС)	2018	2018	2018	2018	727,6	519,2	Мероприятие выполнено на 100%. Экономия по результатам торгов и по факту выполнения работ.
Всего по группе 3.						71 277,9	58 563,1	
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, консервирования и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервирования и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.								

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы центрального теплоснабжения
 Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Тамбова за 2018 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	Тамбовская ТЭЦ			Отсутствует	Отсутствует
2	Тепловые сети	1,1	0,91		

№ 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	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	2	7	8	9	10	13	14
1	Тамбовская ТЭЦ	Не влияет	Не влияет				
2	Тепловые сети			4,77 Гкал/кв. м	4,17 Гкал/кв. м	71 717,00 Гкал	111 971,57 Гкал