



ПРИКАЗ
от 19 ноября 2018 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 359

О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2014 № 336 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Татэнерго» на 2015-2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 14.11.2018 № 3-ЭС

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2014 № 336 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Татэнерго» на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными приказами Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 363, от 23.11.2016 № 329, от 31.07.2017 № 183) следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 3 мероприятия 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 4 источники финансирования 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 5 мероприятия 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 6 источники финансирования 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 7 мероприятия 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 8 источники финансирования 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 9 мероприятия 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 10 источники финансирования 2018 и 2019 годов изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Отделу организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений направить настоящий приказ в Министерство юстиции Республики Татарстан для опубликования на «Официальном портале правовой информации Республики Татарстан» (<http://pravo.tatarstan.ru>).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л. Штрома.

Председатель



А.С. Груничев

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:															
1.2. Строительство в/нх 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.															
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1. Казанская ТЭЦ-1															
Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1															
3.2.1.1	Модернизация ХВО для восстановления проектной производительности по частично-обессоленной воде Н-кальциевых и ОН-анионитовых фильтров 1-ой ступени и организации дополнительной ступени очистки с применением фильтров смешанного действия для получения глубоководной воды, с целью обеспечения всеми видами воды заданного качества существующего оборудования КТЭЦ-1 и системы Оловох ПУ-230 МВт, включая систему оборотного охлаждения	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Производительность	т/ч	475	475	2017	2019	402 659	177 764	162 510	62 385	85 476	
3.2.1.2	Повышение требований к соблюдению технологического режима работы оборудования. Постоянно возрастающая сложность выполнения требований поддержания заданных параметров. Повышение надежности и качества работы, точности и эффективности выполнения технологий, поддержания заданных параметров.	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Выходной сигнал датчиков	A	0,5	4-20	2018	2019	11 373	544	10 829			
3.2.1.3	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности.	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	100	100	2018	2018	1 305		1 305			
3.2.1.4	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Торки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности.	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Торки"	Тепловая мощность	Гкал/ч	200	200	2018	2018	2 570		2 570			
3.2.1.5	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино" не соответствует требованиям безопасности. Включение объекта во исполнение акта филиала ФКУ УВО МВД по РТ о проверке состояния безопасности котельной от 31.08.2016.	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	Тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	2018	2019	12 896		634	12 262		
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2									47 595	1 502	46 093			
3.2.2.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки системы автоматического контроля загазованности	Обоснование необходимости (цель реализации)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	Тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	2 018	2 018	1 163		1 163			

№ 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. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Профиансировано к 2018	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.2.2	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	Повышение надежности в условиях низких температур наружного воздуха. Существующее оборудование ГРП морально и физически устарело, что влияет на надежность работы энергетических котлов. Приведение в соответствие к федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденные приказом № 542 от 15.11.2013г.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	м³/ч	90 000	90 000	2 016	2 018	46 432	1 501,75	44 930			
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ	Целью данного проекта является установка паросборной камеры, радиатора коллектора, пароперегревательных труб, паропровода со штулерами под ППК. Паросборная камера смонтирована без учета самокомпенсации трубопроводов, что влечет за собой повышенные напряжения в районе штуцеров пароперегревательных труб. Согласно п.2.2.5.5. ГОСТ 28269 «Котлы паровые стационарные большой мощности. Общие технические требования» расчетным ресурсом для работающих под давлением элементов котла с расчетной температурой, соответствующей области полнотечи является 100 000 часов наработки. Для повышения надежности в новой конструкции исключаются промежуточные коллекторы и вместо 12 труб пар подается в паросборный коллектор по 6 трубам. Дополнительно устанавливаются промежуточные подвески. Данные мероприятия позволят снизить жесткость, пароперегревательных труб и повысить их компенсирующую способность.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Модифицированная паросборная камера	шт.	2	2	2 018	2 020	61 952	885	30 050	31 017		
3.2.3.2	Градирина №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и выагоуловителей.	Башенная градирня ст.№6 слана в эксплуатацию в 1988г., за все время эксплуатации на градирне реконструктивные работы не производились. Из-за загрязнения водораспределительной системы и разрушения асбестометных оросителей снижение охлаждающего эффекта относительно нормативных характеристик составило более 1,5 С. После реконструкции и включения градирни в работу отклонение охлаждающего эффекта относительно нормативных характеристик составит менее 0,5С.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Ороситель "юкой дождь" 680x690x430	шт.	24 800	24 800	2 017	2 019	125 139	531	124 608			
3.2.3.3	Тех. перевооружение опасного произв. объекта «Площадь главного корпуса НЧТЭЦ» в части ППК системы безопасного розжига горелок котла ПТМ-84Б ст.№5	Проект предусматривает модернизацию существующего программно-технического комплекса (ПТК) на ППК "ЖЭР-АТ". Оборудование введено в эксплуатацию в 2000 году. Срок службы согласно инструкции по эксплуатации составляет 10 лет. Данное оборудование на сегодняшний день снято с производства. Большое количество дефектов при розжиге и во время работы оборудования. Приведение систем безопасного розжига котлоагрегатов к однородности, что в свою очередь приведет к уменьшению количества и номенклатуры ЗИП, повышению уровня эксплуатации оборудования, возможность работы ППК с рабочей станции инженера систем безопасного розжига ГРЩУ-2.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Модернизированный программно-технический комплекс	шт.	1	1	2 017	2 018	26 352	708	25 644			
3.2.3.4	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установок систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Приписания Ростехнадзора № 427-р/ПЛ от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	1	1	2 018	2 018	3 517		3 517			
3.2.3.5	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установок систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Приписания Ростехнадзора № 427-р/ПЛ от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	1	1	2 018	2 018	2 386		2 386			
3.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установок систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Приписания Ростехнадзора № 427-р/ПЛ от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	1	1	2 018	2 018	2 217		2 217			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в претерженных ценах, тыс. руб. (с НДС)				в т.ч. за счет финансирования ования		
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.2.3.7	Техническое перевооружение ОПО «Площадка полевого хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	Во исполнение Предписания Ростехнадзора № 43-11/001-009-134/55-47-13-71-21-7-30-073/2017 от 27.10.2017г	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинск	трубопроводы 700мм	м	верхний ярус эстакады	нижний ярус эстакады	2 018	2 018	4 943	4 943					
3.2.3.8	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха ВСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установок систем автомат. контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Предписания Ростехнадзора № 427-рп/П от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинск	Система автоматического контроля загазованности	шт.	1		2 018	2 018	3 753	3 753					
3.2.3.9	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мажущего хозяйства.	Согласно предписания №43-20-166-061-17 от 21.04.2017 г. выданного Приволжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору необходимо привести в соответствие с ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» В связи со вступлением в силу ФНИП в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» утвержденных Приказом №461 от 07.11.2016 г. и выходом Приказа №454 от 20.08.2015 г. об утверждении свода правил «Эстакады сливные для легковоспламеняющихся, горючих жидкостей и сниженных классов опасности».	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинск	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	к-с	1		2 018	2 019	91 104	31 469	59 635				
3.2.4	Завинская ГРЭС									179 899	2 131	47 907	129 862			
3.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Завинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	Предписание РТН №43-20-166-098-18 от 22.05.2018. Согласно п.65 ФНИП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» перед растопкой котла из холодного состояния необходима автоматическая проверка плотности закрытия двух ПЗК, установленных перед каждой горелкой котла. Система автоматического розжига горелок обеспечивает безопасный розжиг, контроль горения, автоматическое регулирование режима горения, контроль и защиту по основным технологическим параметрам. Это в свою очередь уменьшает риск возникновения технологических нарушений и несчастных случаев.	г. Завинск, филиал АО "Татэнерго" Завинская ГРЭС	КПД котла	%	94,32/94,35	94,32/94,35	2 019	2 019	64 931	64 931					
3.2.4.2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Завинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Предписание РТН №43-20-166-098-18 от 22.05.2018. Согласно п.65 ФНИП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» перед растопкой котла из холодного состояния необходима автоматическая проверка плотности закрытия двух ПЗК, установленных перед каждой горелкой котла. Система автоматического розжига горелок обеспечивает безопасный розжиг, контроль горения, автоматическое регулирование режима горения, контроль и защиту по основным технологическим параметрам. Это в свою очередь уменьшает риск возникновения технологических нарушений и несчастных случаев.	г. Завинск, филиал АО "Татэнерго" Завинская ГРЭС	КПД котла	%	94,78/94,57	94,78/94,57	2 019	2 019	64 931	64 931					
3.2.4.3	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Завинской ГРЭС» в части модернизации водного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Приведение в соответствие требованиями ТУ 14-3Р-55-2001, повышение надежности эксплуатации и снижение рисков возникновения трещин (свайшей), развития коррозионных язвин на внутренних поверхностях труб.	г. Завинск, филиал АО "Татэнерго" Завинская ГРЭС	КПД котла	%	94,7/92,6	94,7/92,6	2 017	2 018	50 037	2 131	47 907				
Всего по группе 3.										979 660	182 636	336 377	429 631	31 017		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж пилотных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										979 660	182 636	336 377	429 631	31 017		

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2014 № 336
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по
от 19.11.18 № 359)

№ п/п	Источники финансирования АО "Татэнерго" (станции)	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		тепловая энергия		теплоноситель		прочая			2018	2019
		2018	2019	2018	2019	2018	2019			
1.	Собственные средства	258 028	297 777	25 497	44 438	1 540	21 879	649 159	285 065	364 094
1.1.	амортизационные отчисления	258 028	297 777	25 497	44 438		20 075	645 815	283 525	362 290
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0						0		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0						0		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					1 540	1 804	3 344	1 540	1 804
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты									
2.2.	займы организаций									
2.3.	прочие привлеченные средства									
3.	Бюджетное финансирование									
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг									
	ИТОГО по программе	258 028	297 777	25 497	44 438	1 540	21 879	649 159	285 065	364 094

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя после реализации мероприятия		Всего	в т.ч. по годам		Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		2018	2019				
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	Ср-во ТС от ТК-58 до границ зем. участка ФЛ Мухоморов А.А., расположенного по адресу: г.Наб.Челны, переключение проспекта Жильев и Скоумбине в 51 коп.п.	подключение нового объекта	пр. Скоумбине, 51 микрорайон	Протяженность сетей	п.м.	0	480							
1.1.2	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границ земельного участка Мухаммадова И.Н. в 23 комплексе	подключение нового объекта	23 микрорайон, Новый город	Диаметр трубопровода	мм	0	38		2017	2018	2018	2 934	0	3 110
1.1.3	Строительству тепловых сетей от ТК-16 до жилого дома ООО "СНФ "Жилище" 52-35	подключение нового объекта	52 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	57		2018	2018	2018	888	0	888
1.1.4	Тепловая сеть от Лицев-интерната №84 м.п.п. Гали Ашша до одноклассного кирпичного здания (разделывала детского, подросткового спортивного клубов). Строительство	подключение нового объекта	56 микрорайон, Новый город	Диаметр трубопровода	мм	0	89		2017	2018	2018	1 049	0	1 147
1.1.5	Тепловая сеть от УТ-1 до Общеобразовательной школы на 1224 учащихся в п. Замельское. Строительство	подключение нового объекта	21 микрорайон, п. Замельское	Протяженность сетей	п.м.	0	45		2017	2018	2018	1 106	0	1 131
1.1.6	Тепловая сеть от ТК-1 до 17-ти этажного 1-но подъездного 120 квартирного жилого дома со встроенными помещениями нежилого назначения на 1 этаже и подземной автостоянкой. Строительство	подключение нового объекта	п. ГЭС, Набережные Челны	Диаметр трубопровода	мм	0	159		2018	2018	2018	1 830	0	1 830
1.1.7	Тепловая сеть от ТК-18 до многоквартирного жилого дома 63-10. Строительство	подключение нового объекта	63 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	108		2018	2018	2018	1 127	0	1 127
1.1.8	Тепловая сеть от ТУ-55 до ООО «ЖК Парус НЧ», блок «А» (Строительство)	подключение нового объекта	38 микрорайон, Новый город	Диаметр трубопровода	мм	0	159		2018	2018	2018	5 914	0	5 914
1.1.9	ТС от КТС-53 до Жил.комплекса в мкр. 19, по пр.Скоумбине в г.Наб.Челны. Секция С-1,С-2,С-3,1,С-4,С-5 со встроенными помещениями на 1-2 эт. Строительство	подключение нового объекта	19 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	219		2018	2018	2018	17 168	0	17 168
1.1.10	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр. по пр. Скоумбине в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	подключение нового объекта	19 микрорайон, Новый город	Диаметр трубопровода	мм	0	60		2018	2018	2018	4 548	0	4 548
1.1.11	Тепловая сеть от ТК-342 до жилого дома 22-08 п. Замельское (Строительство)	подключение нового объекта	22 микрорайон, п. Замельское	Протяженность сетей	п.м.	0	27		2018	2018	2018	2 742	0	2 742
1.1.12	Тепловая сеть от проектируемой ТК-нов (УТ-3) до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-01 (Строительство)	подключение нового объекта	64 микрорайон, Новый город	Диаметр трубопровода	мм	0	108		2018	2018	2018	557	0	557
1.1.13	Тепловая сеть от теплового узла УТ-10 до жилого дома 20-04 в поселке Замельское. Строительство	подключение нового объекта	20 микрорайон, п. Замельское	Протяженность сетей	п.м.	0	80		2017	2018	2018	8 086	0	8 702
1.1.14	Тепловая сеть от ТК-13/17а до многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями и складскими помещениями (Строительство)	подключение нового объекта	17А микрорайон, п.ЗББ	Диаметр трубопровода	мм	0	133		2018	2018	2018	1 148	0	1 148
		подключение нового объекта		Протяженность сетей	п.м.	0	79		2018	2018	2018	822	0	822

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
1.1.15	Тепловая сеть от ТК-17 до многоквартирного жилого дома 63-09 (Строительство)	подключение нового объекта	63 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	65								
1.1.16	Тепловая сеть от УТ-1 до 18 этажного жилого дома с несколькими помещениями на 1 этаже, блок «А» расположенного на пересечении пр. Дружбы Народов и улицы Рязань-никова	подключение нового объекта	38 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	97,6 (Д159) 8,6 (Д108)	2018	2018	878		878		0	878
1.1.17	Тепловая сеть от УТ-1 до 18 этажного жилого дома с несколькими помещениями на 1 этаже, блок «Б» расположенного на пересечении пр. Дружбы Народов и улицы Рязань-никова	подключение нового объекта	38 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	159 108	2018	2018	1 561		1 561		0	1 561
1.1.18	ТС от ТК-39 до 17-ти этаж. 1-но подвального 120ва жил.дома со встр.помещ.назнач. на 1этаже и подз. а/б (под.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	подключение нового объекта	п. ГЭС, в районе д.23	Протяженность сетей	п.м.	0	103							0	1 345
1.1.19	ТС от ТК-39 до 17-ти этаж. 1-но подвального 120ва жил.дома со встр.помещ.назнач. на 1этаже и подз. а/б (под.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	подключение нового объекта	п. ГЭС, в районе д.23	Протяженность сетей	п.м.	0	111					70		1 192	1 262
1.1.20	Строительство тепловой сети от ТК-4/17А до границ земельного участка торгового комплекса ООО «Лента»	подключение нового объекта	п. ЗИБ, Набережные Челны	Протяженность сетей	п.м.	0	227	2018	2019	1 573		71		1 502	1 573
1.1.21	Строительство тепловых сетей от неподвижной опоры НО-5 до жилого дома 21-25	подключение нового объекта	21 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	159	2017	2018	3 886	137	3 749		0	3 886
1.2.	Строительство выла объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей			Протяженность сетей	п.м.	0	100	2017	2018	1 655	64	1 591		0	1 655
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей			Протяженность сетей	п.м.	0	133	2017	2018	1 655	64	1 591		0	1 655
1.4.	Увеличение мощности и провозможности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей			Протяженность сетей	п.м.	0	133	2017	2018	1 655	64	1 591		0	1 655
Всего по группе 1.															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1.	Подключившаяся насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	Обеспечение приоритетного использования тепловой энергии для организации надежности теплоснабжения	район БСИ, Набережные Челны	Количество	шт	0	1	2018	2019	38 328		2 642		35 686	
2.1.2.	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	Повышение надежности теплоснабжения потребителей, сокращение тепловых потерь	г. Набережные Челны	Протяженность сетей	п.м.										
Всего по группе 2.															
Глава 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 тепловода №310 ТУ 59-НО 404	Повышение надежности теплоснабжения потребителей, увеличение пропускной способности, сокращение тепловых потерь	г. Набережные Челны, р-н Новый город	Протяженность сетей	п.м.	400	400	2017	2018	28 868	436	28 432		0	
3.1.2	Реконструкция тепловода №320 от ТУ -94 - ТУ 82 - КТС 204 - ТУ 81	Повышение надежности теплоснабжения потребителей, увеличение пропускной способности, сокращение тепловых потерь	г. Набережные Челны, р-н Новый город	Протяженность сетей	п.м.	1 894	1 894	2017	2018	198 129	1 328	196 801		0	
3.1.3	Реконструкция теплотрассы БСИ-ЗИБ Д-800 (инв.№1062). Участок от ТК-8 до ТК-9 под в/дорогой М-7	Повышение надежности, увеличение пропускной способности, снижение тепловых потерь	БСИ, п. ЗИБ	Протяженность сетей	п.м.	102	102	2017	2018	29 983	298	29 685		0	
3.1.4	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	Повышение надежности, увеличение пропускной способности, снижение тепловых потерь	г. Набережные Челны, р-н Новый город	Протяженность сетей	п.м.	1 760	1 760	2017	2019	176 579	2 275	174 304		0	
Всего по главе 3.															
Всего по группе 3.															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17	
3.1.5	Транзитный трубопровод МУЗ Городская больница №2. (Участки от узла учета до объектов МУЗ "Городская больница №2, Онкодиспансер,Принчевая,Холорпус.) Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	1 комплекс, п. ГЭС	Протяженность сетей	п.м.	28(Д159) 239,1(Д133) 22,4(Д89) 106(Д76)	28(Д159) 239,1(Д133) 22,4(Д89) 106(Д76)									
3.1.6	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Родава. Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	1 комплекс, п. ГЭС	Протяженность сетей	мм	159 133 89 76	159 133 89 76	2018	2020	19 649	682	0	0	18 967		
3.1.7	Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 подстанции БСН-39Б Д-800 до УТ-1 с резервированием подстанции 2021,22 микрорайон "Замельское". Реконструкция.	Повышение надежности теплоснабжения потребителей 2021,22 мкр. "Замельское"	п. ЗЯБ, Набережные Челны	Площадь теплового узла	м2	274,6(Д219) 79,4(Д108)	274,6(Д219) 79,4(Д108)	2018	2019	10 246	325	9 921	0			
3.1.8	Реконструкция тепловда №310 ПТК 1 - ТУ 87	Обеспечение пропускной способности тепловых сетей	г. Набережные Челны, Новый город, ул. Ахметшина	Протяженность сетей	п.м.	598	598	2018	2019	15 074	813	14 261	0			
3.1.9	Реконструкция тепловда №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	Обеспечение пропускной способности тепловых сетей	г. Набережные Челны, Новый город, пр. Московский	Диаметр трубопровода	мм	720 742(Д350) 154(Д500)	720 742(Д350) 154(Д500)	2018	2020	50 488	1 241			49 248	0	
3.1.10	Реконструкция тепловда №520 от ТУ -94 - ТУ 82 - КТС 204 - ТУ 81	Обеспечение гидравлического режима при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях, повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Набережные Челны	Диаметр трубопровода	мм	500	500	2019	2020	99 795		1 026	98 768	0		
3.1.11	Реконструкция Производственного здания №2 для персонала на Производственной базе	Приведение условий труда сотрудников в соответствие с пунктами СНиП 2.09.04.87 и ФЭ №52 от 30.03.1999(ред.03.07.2016)	г. Набережные Челны, Промомона	Количество	ед.	20	20	2019	2023	68 348		2 938	65 409			
3.2.1	АСУ Теплоснабжение. 3 этап.	Для повышения надежности, безаварийной работы, энергоэффективности, организации дистанционного контроля и управления состоянием оборудования и режимами работы тепловой сети	г. Набережные Челны	Количество	ед.	1	1	2018	2019	21 503	21 503	0	0			
3.2.2	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	Приведение условий труда сотрудников в соответствие с пунктами СНиП 2.09.04.87 и ФЭ №52 от 30.03.1999(ред.03.07.2016)	г. Набережные Челны	Количество зданий	ед.	1	1	2018	2019	2 308	2 308	0	0			
Всего по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5.																
Итого по программе																

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2014 № 336
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.11.18 № 358)

№ п/п	Источники финансирования филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии			прочая				2018	2019
		всего	2018	2019	всего	2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	533 094	248 490	284 604	64 655	42 709	21 945	597 749	291 200	306 549
1.1.	амортизационные отчисления	373 495	198 333	175 162	0	0	0	373 495	198 333	175 162
1.1.1.	амортизация Арендодателя	0						0		
1.1.2.	амортизация Общества	0						0		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	109 442		109 442				109 442		109 442
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	50 157	50 157					50 157	50 157	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг **				64 655	42 709	21 945	64 655	42 709	21 945
2.	Привлеченные средства	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		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0						0		
	ИТОГО по программе	533 094	248 490	284 604	64 655	42 709	21 945	597 749	291 200	306 549

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

** Прибыль АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание в месте размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (кошность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Всего	в т.ч. по годам			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2018	2019	2020				
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.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - одноквартирному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	Подключение нового объекта	г. Нижнекамск	протяженность	п.м.	-	19	2018	2018	365	365	0	0	0	0	365
1.2.	Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей			диаметр	мм	-	76									
Итого по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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 и ввода существующих объектов и (или) вставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1. Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности																
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурашова	Обеспечение нормального гидравлического режима системы и сокращения времени аварийного	г. Нижнекамск	протяженность диаметр	п.м. мм	1 706 426 X 9,0	1 706 530 X 9,0	2017	2020	92 774	708	32 603	33 167	26 296		
3.1.1.2.	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТЭК-16" до ПНС-1	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г. Нижнекамск	протяженность	п.м.	14272 2019г. - 1286,1 2020г. - 1448,7 2021г. - 696,2 2022г. - 721,4 2023г. - 772,2 2024г и т.д. - 9347,5	14272 2019г. - 1286,1 2020г. - 1448,7 2021г. - 696,2 2022г. - 721,4 2023г. - 772,2 2024г и т.д. - 9347,5	2019	2024	1 413 568	0	0	113 842	1 299 726		
Всего по группе 3.																
3.1.2. Прочие проекты																
3.1.2.1.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	Повышение качества уровня управления тепловыми сетями	г. Нижнекамск	объект	ед.	99	106	2016	2019	31 596	18 955	5 321	7 320	0		
Итого по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Выдача в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																
5.1. Выдача в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Выдача в эксплуатацию, консервация и демонтаж новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.																
Итого по программам																
										1 537 937	19 663	37 924	154 329	1 326 021	0	0
										0	0	0	0	0	0	0
										1 538 302	19 663	38 289	154 329	1 326 021	0	365

Приложение 6

к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2014 № 336

(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.11.18 № 359)

№ п/п	Источники финансирования филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии	прочая		2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	163 236	0	163 236	32 449	130 787
1.1.	амортизационные отчисления	54 556	0	54 556	24 750	29 806
1.1.1.	амортизация Арендодателя	0		0		
1.1.2.	амортизация Общества	0		0		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	100 981		100 981		100 981
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	310		310	310	0
1.4.	прочие собственные средства **	7 389		7 389	7 389	0
2.	Привлеченные средства	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		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0		0		
	ИТОГО по программе	163 236	0	163 236	32 449	130 787

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

** Недоиспользованная амортизация прошлых лет

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости мероприятий (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)			в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2018	2018	2019		Остаток финансирования
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.2. Строительство новых 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.															
Всего по группе 2.															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1.1.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участка теплотрассы по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	Присоединение потребителей	г. Заниск, пр. Нефтяников	протяженность тепловых сетей Ø 426 мм 1.1. - 2018г. 1.2. - 2019г.	п.м.	452,8: 1.1. - 205,6 1.2. - 247,2	452,8: 1.1. - 205,6 1.2. - 247,2	2015	2019	61 185	24 186	7 448	29 551		0
3.1.1.2.	Модернизация теплотрассы Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	Длительность эксплуатации, износ трубопроводов	г. Заниск, пр.Победы	протяженность тепловых сетей Ø530 мм 2.1. - 2020г. 2.2. - 2021г. 2.3. - 2022г.	п.м.	540: 2.1. - 222 2.2. - 193 2.3. - 125	540: 2.1. - 222 2.2. - 193 2.3. - 125	2019	2022	25 709		754			0
3.1.1.3.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участка теплотрассы по ул. Рафикова Ø 325 мм от ул. Комсомольская до ул. Никифорова	Длительность эксплуатации, износ трубопроводов	г.Заниск, ул.Рафикова	протяженность тепловых сетей Ø 325 мм 3.1. - 2020г. 3.2. - 2021г.	п.м.	559: 3.1. - 334 3.2. - 225	559: 3.1. - 334 3.2. - 225	2019	2021	13 009		622	12 387		0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
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															
Всего по группе 4.															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Всего по группе 5.															
ИТОГО по программе															

Приложение 8
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2014 № 336
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.11.18 № 359)

№ п/п	Источники финансирования филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии	прочая		2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	32 521	0	32 521	6 311	26 209
1.1.	амортизационные отчисления	15 670	0	15 670	6 311	9 358
1.1.1.	амортизация Арендодателя	14 289		14 289	6 311	7 978
1.1.2.	амортизация Общества	1 381		1 381		1 381
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	16 851		16 851		16 851
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства**	0		0	0	
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты					
2.2.	займы организаций					
2.3.	прочие привлеченные средства					
3.	Бюджетное финансирование					
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	32 521	0	32 521	6 311	26 209

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

** Прибыль АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование мероприятий	Объяснение необходимости (цель реализации)	Описание в месте расположения объекта	Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
					Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	в т.ч. по годам				
											2018	2019	Остаток финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1	Строительство наружных сетей теплоснабжения от забора РК «Горки» (точка «З») до точки подключения в УТИ протяженностью 110 м в сторону ул.Родина	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.Родина	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		222,0 400	2017	2018	6 932	6 207	725			725
1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в УТИ до границ земельных участков объектов "9-24" этажные жилые дома, детский сад, многофункциональный комплекс по ул. Родина, 33Б* и "17-ти этажные дома с детсадом по ул. Родина, 26"	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.Родина	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		2 229,6 150-400	2017	2018	77 084	29 949	47 135			47 135
1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК1-21/19 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:160824-6683) объекта: «Торговый комплекс «Лента»	Подключение нового объекта	Торговый комплекс «Лента» по ул.Габиева	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		412,2 150	2017	2018	7 190	6 095	1 095			1 095
1.1.4	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту: "Торговый комплекс по ул.Глушко,47/21" (от тепловой камеры ТК-33Б около жилого дома ул.Глушко,49)	Подключение нового объекта	Торговый комплекс по ул.Глушко,47/21	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		72,5 50	2017	2018	1 407	73	1 334			1 334
1.1.5	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту: "Автомойка по пр.Ямашева,105А (от ТК 17-41/5)	Подключение нового объекта	Автомойка по пр.Ямашева,105А	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		50,6 50	2017	2018	1 195	77	1 118			1 118
1.1.6	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры СК-57 магистрального тепловода №10 до наружной стены объекта: "10-ти этажный жилой дом со встроенными торговыми помещениями с подземной автостоянкой" по ул. 2-я Ленинградская	Подключение нового объекта	10-ти этажный жилой дом со встроенными торговыми помещениями с подземной автостоянкой" по ул. 2-я Ленинградская	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		154,0 80-150	2017	2018	4 077	142	3 935			3 935
1.1.7	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения на трубопроводах 2Д/273мм между тепловыми камерами ТК-29/3а и ТК-29/5 в месте расположения неподвижной опоры НО-3 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010401-11) объекта: «Реконструкция существующего здания школы и строительство 4-этажного пристроя к нему с переходом по ул. К.Надямки, 18	Подключение нового объекта	Школа по ул.К.Надямки,18	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		12,6 50	2018	2018	86		86			86
1.1.8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТИ до границы земельного участка объекта «Жилой комплекс» по адресу: г.Казань, Кировский район, ул.Односторонняя Гривака,1 (кадастровый номер земельного участка 16:50:090707-96)	Подключение нового объекта	Жилой комплекс» по ул. Односторонняя Гривака,1	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		139,6 150	2018	2018	3 034		3 034			3 034
1.1.9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТИ-5 (ка. 5 тепловая камера ТК6-27) до границы земельного участка Жилого блока инженерного лица КНИТУ-КАИ по ул.Гагарина,8	Подключение нового объекта	Жилой блок инженерного лица КНИТУ-КАИ по ул.Гагарина,8	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		24,4 150	2018	2018	645		645			645
1.1.10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-61 до границы земельного участка ТЦ «Касторама» с кадастровым номером 16:50:060102-6877	Подключение нового объекта	ТЦ «Касторама» по ул. П.Лумумбы	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п. м. мм		150,8 200	2018	2018	5 029		5 029			5 029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17	
1.1.11	«Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК2-10/21 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011716:130) объектов: «3-этажные административные здания по ул. Тукаев, д.84 и д.86».	Подключение нового объекта	3-этажные административные здания по ул. Тукаев, д.84 и д.86	Протяженность сетей	п.м.		25,2	2018	2018	84		84			84	
1.1.12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопровода УТ8-58/1 до границ земельных участков к Меблинскому центру по ул. Козина, 3 и Многоквартирному жилому дому по ул. Ф. Амирхана (кадастровый номер земельного участка 16:50:110603:46)	Подключение нового объекта	Меблинскому центру по ул. Козина, 3 и Многоквартирному жилому дому по ул. Ф. Амирхана	Протяженность сетей	п.м.											
1.1.13	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопровода "А" (магистральная тепловая камера ТК4-61) до границы земельного участка (кадастровый номер "МЕТРО Кэш энд Керри" по ул. П.Лукумбы"	Подключение нового объекта	торговый центр "МЕТРО Кэш энд Керри" по ул. П.Лукумбы	Протяженность сетей	п.м.											
1.1.12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д по ул.С.Садьковой, 47 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:080604:0010) объекте: «Здание банка» по ул.С.Садьковой, 32	Подключение нового объекта	Здание банка по ул.С.Садьковой, 32	Протяженность сетей	п.м.		100,0	2018	2018	93		93			93	
1.1.13	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК5а до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:010307:13	Подключение нового объекта	Гостиница по ул.Чернышевского	Протяженность сетей	п.м.		125	2018	2018	106		106			106	
1.1.14	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ1 до внешней стены здания объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой" по адресу: г.Казань, ул.Г.Исхаки,8А, литеры 1.2,3 (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.Г.Исхаки,8А литеры 1.2,3	Протяженность сетей	п.м.		80,0	2018	2018							
1.1.15	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК21-30 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:160306:4585) объекта: "2-этажное офисное здание по ул.Ю.Фучика"	Подключение нового объекта	2-этажное офисное здание по ул.Ю.Фучика	Протяженность сетей	п.м.		96,0	2018	2018	92		92			92	
1.1.16	Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового узла КФУ по ул. Татарстан 2 до границы земельного участка объекта «2-этажное нежилое здание по ул. Татарстан,10» (кадастровый номер земельного участка 16:50:011709:3)	Подключение нового объекта	2-этажное нежилое здание по ул. Татарстан,10	Протяженность сетей	п.м.		354,0	2018	2018	87		87			87	
1.1.17	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-32/7 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011810:152) объекта "2-3 этажное административное здание по ул. Чернышевского,30"	Подключение нового объекта	2-3 этажное административное здание по ул. Чернышевского,30	Протяженность сетей	п.м.		14,0	2018	2018	103		103			103	
1.1.18	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060632:1460	Подключение нового объекта	жилой комплекс по ул.в.Кутуя	Протяженность сетей	п.м.		476,0	2018	2018	82		82			82	
1.1.19	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК17-30 до границ земельных участков объекта «реконструкция минимаркета под лабораторно-диагностический центр» по адресу: г.Казань, пр.Ямашева,61А	Подключение нового объекта	Лабораторно-диагностический центр по пр.Ямашева,61А	Протяженность сетей	п.м.		44,0	2018	2018	84		84			84	
1.1.20	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-7(квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	Подключение нового объекта	Административное здание по ул.Восстания,92а	Протяженность сетей	п.м.		46,0	2018	2018	84		84			84	
1.1.21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д на участке сети от ТК2-29/10 до ж/д Деряжского,22 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010402:222) объекта по ул.Лобачевского,3	Подключение нового объекта	Административное здание по ул.Лобачевского,3	Протяженность сетей	п.м.		80	2018	2018	90		90			90	
1.1.22	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1 (кв.23, магистральная камера ТК6-22) до наружной стены гаража в пос.Воровского,6	Подключение нового объекта	Административное здание в пос.Воровского,6	Протяженность сетей	п.м.		90,0	2018	2018	91		91			91	
1.1.23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-28 до границы земельного участка (16:50:011808:192) объекта по ул.Московская,37	Подключение нового объекта	Административное здание по ул.Московская,37	Протяженность сетей	п.м.		50,0	2018	2018	85		85			85	
1.1.24	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-26/10 до границы земельного участка (16:50:010211:86) объекта по ул.Астрономическая,9/6	Подключение нового объекта	Административное здание по ул.Астрономическая,9/6	Протяженность сетей	п.м.		8,0	2018	2018	84		84			84	
				Условный диаметр трубопровода	мм		50	2018	2018	82		82			82	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
1.1.25	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «Торгово-офисный центр» по ул. Ф. Амирхана, 42а, с ареской на участке сети между ТК-21 и ж.д. Амирхана, 38	Подключение нового объекта	Торгово-офисный центр по ул. Ф. Амирхана, 42а	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		370,0 100	2018	2018						17
1.1.26	Строительство наружных сетей теплоснабжения к Торговому центру по ул. Кулахметова, с ареской в ТК11-5/4 магистрального тепловда №11	Подключение нового объекта	Торговый центр по ул.Кулахметова	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		16,0 125	2017	2018	240	77	240			240
1.1.27	Строительство наружных сетей теплоснабжения к торгово-развлекательному центру по ул. Адоратского (район неподвижной опоры НО-3 возле ТК-11 квартала 25/3)	Подключение нового объекта	Торгово-развлекательный центр по ул.Адоратского	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		80,0 65	2017	2018		70	882			882
1.1.28	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 (ТК21-86) до стены объекта «Общественная школа на 1224 учащихся по ул. Мясная	Подключение нового объекта	Общественная школа на 1224 учащихся по ул. Мясная	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		320,0 200	2018	2018	951	5 508	5 508			5 508
1.1.29	Строительство наружных сетей ТС в кв. 46 к объекту «Придорожный автомобильный сервис с помещениями автомобиля, шинного газа и кафе» по ул. Кулахметова (от ТК-25)	Подключение нового объекта	Придорожный автомобильный сервис с помещениями автомобиля	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		6,0 80	2017	2018	260	138	121			121
1.1.30	Строительство сетей теплоснабжения 2Ду200мм от УТ1 до наружной стены объекта «Офисное здание по ул. Пушкина, 80»	Подключение нового объекта	Офисное здание по ул. Пушкина, 80	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		420,0 200	2018	2018	10 130		10 130			10 130
1.1.31	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры ТК5 до жилого дома по ул. Ютазская, позиция №2	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул. Ютазская, позиция №2	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		188,0 100	2018	2018	1 168		1 168			1 168
1.1.32	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры ТК4 до жилого дома по ул. Ютазская, позиция №3	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул. Ютазская, позиция №3	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		111,5 100	2018	2018	1 182		1 182			1 182
1.1.33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-1а (ТК4-66) до границы земельного участка по ул. Родины, 47а (к 3-этажному зданию сервисного центра)	Подключение нового объекта	3-этажное здание сервисного центра по ул. Родины, 47а	Протяженность сетей Условный диаметр трубопровода	п.м. мм		380,0 80	2017	2018	501	242	259			259

1.2. Сравнительное анализ объектов системы централизованного теплоснабжения, в целях подключения потребителей

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.3.1 Реконструкция внутриквартальных участков тепловых сетей от тепловой камеры ТК2-46 до точки "А" и от тепловой камеры ТК2-46/5 до тепловой камеры ТК3а	Тепловые сети по ул. Мясная-Двержинского	404,0 125 200	2018	2018												
1.3.2 Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места сужения трубопроводов в доме по ул.Г.Исаев,13 до точки подключения ("УТ1")	Тепловые сети по ул.Исаев	36,0 100 125	2018	2018												334
1.3.3 Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК2-23/8а до здания КФУ в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта «2-этажное нежилое здание по ул. Татарстан, 10	Тепловые сети по ул.Татарстан	46,0 150 200	2018	2018												103
1.3.4 Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК-21 до УТ-216 (расположенный на участке сети между ТК-21 и ж.д. по ул. Ф. Амирхана, 38)	Тепловые сети по ул.Амирхана	240,0 100 150	2018	2018												126
1.3.5 Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от УТ-3 до УТ-6 (место врезки на школу) по ул.Мясная	Тепловые сети по ул.Мясная	288,0 125 200	2018	2018												198
1.3.6 Реконструкция трубопроводов от ТК2-57а до УТ1 с 2Ду150мм на 2Ду250мм для подключения объекта «Офисное здание по ул.Пушкина, 80»	Тепловые сети по ул.Мясная	220,0 150 250	2018	2018												4 353
Итого по группе 1.			1527	43 070	0	0	110 156	0	0	0	0	0	0	0	110 156	

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.1 Модернизация локальной вычислительной сети (ЛВС) филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Повышения надежности работы ЛВС, уровня информационной безопасности	г.Казань, ул.Лушников, 13	1	2017												
2.1.2 Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Усиления технической защищенности и безопасности объектов филиала АО Татэнерго КТС	Объекты КТС, г.Казань	3	2018												
Итого по группе 2.			3	2018	0	0	3 425	0	0	0	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
2.1.3	Установка систем видеонаблюдения на объектах филиала АО «Газэнерго» Казанские тепловые сети	Усиления инженерно-технических средств охраны, в соответствии с требованиями безопасности объектов энергетики	Объекты КТС, г. Казань	Количество объектов	шт			2018	2020						
2.1.2	Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалева и ул.Ак.Сахарова	Повышения надежности теплоснабжения потребителей	г. Казань	Протяженность сетей тепловода	п.м.		2 400,0	2019	2019	0		2 107	254 022	0	
2.1.5	Строительство узла технологического контроля параметров теплоносителя на тепловых сетях	Осуществления контроля технологических параметров тепловой сети	г. Казань Тепловые сети	Контроль параметров давления и температуры	шт					256 129					
2.1.3	Строительство внутренних тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова,103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ипподромная,13	Переклощение потребителей от котельной АО "Казэнерго" на тепловые сети АО "Газэнерго"	Тепловые сети по ул.Качалова	Протяженность сетей тепловода	п.м.		453,8	2018	2019	12 106		247	11 859		
2.1.6	Строительство внутренних тепловых сетей между ТК 4-18/10 и ТК 4-18/11а по ул.Спартакоская до тепловой камеры ТК 2	Переклощение потребителей от котельной АО "Казэнерго" на тепловые сети АО "Газэнерго"	Тепловые сети по ул.Спартакоская	Протяженность сетей тепловода	п.м.		240,0	2018	2020	0		0		0	
2.1.7	Строительство внутренних тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК 2-31 по ул.Большая Красная до узла трубопроводов УТ1 возле жилого дома по ул.Карла Фукса,6/23 и от УТ2 до жилого дома по ул.Лобчевского,15/22	Переклощение потребителей от котельной АО "Казэнерго" на тепловые сети АО "Газэнерго"	Тепловые сети по ул.Лобчевского	Протяженность сетей тепловода	п.м.		252,0	2018	2020	0		0		0	
2.1.8	Строительство внутренних тепловых сетей от производственного здания по ул.Газовая,16 до жилого дома Ипподромная,29	Переклощение потребителей от котельной АО "Казэнерго" на тепловые сети АО "Газэнерго"	Тепловые сети по ул.Ипподромная	Протяженность сетей тепловода	п.м.		453,8	2018	2020	0		0		0	
Всего по группе 2.															
										271 809	149	5 780	265 881	0	0

Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	3.1.1	3.1.2	3.1.3	3.1.4	3.1.5	3.1.6	3.1.7	3.1.8
Реконструкция внутренних тепловых сетей в квартале №26 на участках: от ТК 10 до ж.д. Восток, 22, ж.д. Гагарина, 107, 105/24 и здания по ул.Гагарина,105а	Реконструкция внутренних тепловых сетей в квартале №10 на участках: от ТК-3 до ж/д Лемтевля,9 и Максимова,1 и от ТК-9 до ДС №353 по ул.Лемтевля,1а	Реконструкция внутренних тепловых сетей в квартале 28 на участках: от ТК 11-7/4 до ТК 7, ТК 8, корпусов Роддома №64 и здания стадиона «Тасма	Реконструкция тепловых сетей в кв. Левченко на участке от ТК О до ТК Б по пер. Выборгская	Реконструкция внутренних тепловых сетей в кв. «ДПТ-3» на участках: от ТК-3 до ж/д Лемтевля,9 и Максимова,1 и от ТК-9 до ДС №353 по ул.Лемтевля,1а	Реконструкция внутренних тепловых сетей тепловода Ленинградская, 8, 10, 12, 14, ж/д Максимова, 31, 33 и до ДДУ №72 по ул.Лукина,5а	Реконструкция внутренних тепловых сетей на участках: от ТК 10-18а до ТК-3 и ж/д по ул. Белнинского, 8, 8а, 10	Реконструкция внутренних тепловых сетей в кв. 37 на участках: от ж/д по ул.Амирали,37 до ж/д по ул.Амирали, 35, 33, 41 (корп.1), 31, 31а, 45, 47, 41 (корп.2) с изменением трассировки	Реконструкция внутренних тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от ТК 2-54/1 до ж/д по ул. Б.Красная,29а, ул. Тергальная,13 и от ТК 2-54/5а до ТК 2-54/8 и ж/д по ул. Тельмана,40,42
Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь
Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Тепловые сети в Ново-Савинском районе г.Казани	Тепловые сети в Выхтовском районе г.Казани
Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода	Протяженность сетей тепловода
п.м.	п.м.	п.м.	п.м.	п.м.	п.м.	п.м.	п.м.	п.м.
556,8	617,6	542,2	916,8	879,6	509,4	934,0	1 117,6	80-200
100-150	50-150	80-350	70-150	50-150	50-150	80-200	80-200	80-200
2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018
7 656	7 437	7 254	17 633	9 039	10 705	8 254	21 616	14 992
219	179	517	315	285	188	702	505	14 486
0	0	0	0	0	0	0	0	0
265 881	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.9	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 47 на участках от ТК-60 до ТК-576 и до ж.д. по ул.Саван	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	249,0	249,0	2017	2018	2 289	218	2 071			
3.1.10	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.23 на участке от ТК-22 до ТК1	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	146,2	146,2	2017	2018	6 144	222	5 922			
3.1.11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и ГВС в кв.27 на участках: от школы № 85 до школы № 89, от ТК 5 до ТК 8 и до жд Ямашева, 96, 98, 100, 102, 104 корп.1, д/с № 360 по ул.Алдратского,8а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 624,9	1 624,9	2017	2018	16 001	13 570	2 430			
3.1.12	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и ГВС в кв.60 на участках: от ТК 16 до жд Алдратского,9,13 и от ТК14 до жд Ямашева,83,89	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	810,3	810,3	2017	2018	6 244	5 161	1 083			
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 35 с переклещением потребителей на ТК 8-24а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 342,3	1 342,3	2017	2018	18 044	16 375	1 669			
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участке от ТК 23 до жд Коллективная 29, Восставия 23,19,17	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	577,5	577,5	2017	2018	6 996	5 715	1 280			
3.1.15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участках: от ТК 11-77 до ТК-14, жд.Восход,25 и от ТК-11 до УТК (Городская,2)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	881,0	881,0	2017	2018	8 479	361	8 117			
3.1.16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 38/2 на участке от ТК12 до жд Алдратского 19, Лаврентьева 8	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	829,0	829,0	2017	2018	6 568	601	5 967			
3.1.17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №57/2 на участке между ЦПП 57/2 и ТК4	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	193,4	193,4	2017	2018	1 984	225	1 760			
3.1.18	Реконструкция тепловых сетей на участках: от тепловой камеры ТК 22-21/9 до жилых домов по ул. Хайрара Бигиева, 24/45, 22, ул. Академика Глушко, 23, 39, 41, 43, здания газорегуляторного пункта ГРУТ и лифто-ремонтной мастерской ЛРМ с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	2 051,4	2 051,4	2017	2018	26 850	769	26 081			
3.1.19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-48) на участках: от ТК 2-48/3 по ул. Ягеева до здания школы №39 и от тепловой камеры ТК 2-48/3а до места врезки в трубопровод ф108мм на здание по ул. Ягеева, 14 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахтовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	91,0	91,0	2018	2018	1 327		1 327			
3.1.20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.65 на участках: от т.А (в районе ТК 8-47) до ТК 14 и жд Меридианная 8, Чистопольская,23,25, Мусина с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	846,0	846,0	2018	2018	12 220		12 220			
3.1.21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14, жд Алдратского, 4, 4а, ПЦ «Улимер» и ПЦ «ХЛ» с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 063,0	1 063,0	2018	2019	30 841		706	30 135		
3.1.22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловода Головинова-Молюева на участке от узла трубопроводов УТ 2 до жилого дома Деметьева, 18 корпус 1 и здания пожарной части №35 по ул. Деметьева,20а с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авангардском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	260,0	140,0	2018	2018	2 007		2 007			
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК 4-66 до ТК 1 для переклещенных потребителей жилого комплекса по ул. Родин с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	300,0	340,0	2018	2018	9 905		9 905			
3.1.24	№4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/2 до здания центрального теплового пункта ЦТП4-1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Условный диаметр трубопровода	п.м.	208,0	312,0	2018	2019	19 490		535	18 954		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.25	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	14 827,0	14 827,0	2018	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-400	50-400					231 523			
3.1.26	Реконструкция тепловода №21 на участке от НО-59 до ТК21-36 по ул. Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 286,6	1 286,6	2016	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600					23 836	0		
3.1.27	Реконструкция магистрального тепловода № 4 на участке от ТК 4-6 до ТК 4-11 по ул. Назарбаева	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	747,2	747,2	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800					903	54 343		
3.1.28	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-8 до ТК 21-9 по ул. Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	230,2	230,2	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000					388	20 542		
3.1.29	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-21а до ТК 6-25 по ул. Гагарина	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	813,0	813,0	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600					688	42 612		
3.1.30	Реконструкция магистрального тепловода №17 на участке от П-7 до НО-36 по ул. Мусина	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	740,6	740,6	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800					895	63 450		
3.1.31	Реконструкция тепловода №18 от П-8 до ТК 18-10 по ул. Чуйкова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	793,4	793,4	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800					836	52 929		
3.1.32	Реконструкция магистрального тепловода № 11 на участке от ТК 11-5/4 до ТК 11-5/6 (ПК №2; от ТК 11-5/4 до ТК 11-5/5)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	297,4	297,4	2016	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800					35 156	23 576		
3.1.33	Реконструкция магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-7/7 до ТК 6-12А по ул. Гагарина	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	317,4	317,4	2016	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	400	400					344	11 577		
3.1.34	Реконструкция тепловода №8 на участке от ТК8-24а до ТК8-29 по Ибрагимова пр.Ибрагимова (ПК №2; от ТК 8-25 до ТК 8-28)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	346,0	346,0	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000					45 475	33 791		
3.1.35	Реконструкция магистрального тепловода № 13 на участке от НО 11 до НО 13 по ул.Гзевская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	84,0	84,0	2013	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	700	700					114	7 552		
3.1.36	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-29 до ТК 10-36 по ул.Головинова (ПК №2 от ТК10-32 до ТК10-36)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 004,8	1 004,8	2015	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	500	500					24 037	35 914		
3.1.37	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от тепловой камеры ТК 8-47 до неподвижной опоры Н.О. в сторону Павильона №15 по ул. Чистопольская"	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	323,6	323,6	2017	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	700	700					425	21 748		
3.1.38	Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона П-14 до ЦТП-27/2 и до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12, 14	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	450,0	450,0	2018	2019						
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-300	100-300					401	8 326		
3.1.39	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 4 на участках: от тепловой камеры ТК 6-23А до тепловой камеры ТК 10, жилых домов по ул. Гагарина, 16, 14, ул. Октябрьская, 15, 15а, 19а, школы №31 по ул. Гагарина, 18а, детского образовательного учреждения ДОУ №250 по ул. Октябрьская, 17а с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 150,0	1 150,0	2018	2019						
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-200	50-200					386	12 908		
3.1.40	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №56/1 на участках от жилого дома по ул. Королёвская, 15 до школы №34, школы №172, жилого дома по ул. Черноморская, 9 и от жилого дома по проспекту Ибрагимова, 85 до жилого дома по ул. Черноморская, 3	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	327,0	327,0	2018	2019						
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150					212	8 932		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.41	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 47/2,3 на участке от ЦТП 47/2,3 до ТК-5 и ТК-6	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	360,0	360,0	2019	2019	18 544		0	18 544		
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	300								
3.1.42	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 38 до тепловой камеры ТК 26 и до жилых домов по ул. Коломенская, 6, 8, 10	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	860,0	860,0	2018	2019	21 556		319	21 237		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-250	50-250								
3.1.43	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 43 до тепловой камеры ТК 45а и до жилых домов по ул. Академика Королева, 42, 44, 46	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0	2018	2020	0		0	0	0	
				Условный диаметр трубопровода	мм	0	0								
3.1.43	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участках от тепловой камеры ТК 5 до жилых домов по ул. Октябрьская, 10, 12, 8; жилых домов и зданий по ул. Восстания, 126, 12а, 12, 14, 10, 8, 6, 4, 4а, жилых домов по ул. Короленко, 81, 83 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савинском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 696,0	1 696,0	2018	2019	28 810		525	28 285		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-200	80-200								
3.1.44	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участке от жилого дома по ул. Гагарина, 67 до жилого дома по ул. Гагарина, 73	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савинском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	292,0	292,0	2018	2019	3 829		125	3 704		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-100	80-100								
3.1.45	Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания ЦТП по ул. Юганская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	392,0	392,0	2018	2019	11 869		355	11 514		
				Условный диаметр трубопровода	мм	150-350	150-350								
3.1.46	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от тепловой камеры ТК 21-10 до центрального теплового пункта ЦТП 1-1, тепловой камеры ТК 10 и до жилых домов по ул. Юлиуса Фучика, 133, 141; жилых домов по ул. Ломоносова, 11, 15, 17; ул. Минская 20,24; гимназия №125 по ул. Юлиуса Фучика, 147; детского сада №402 по ул. Юлиуса Фучика, 139; детского сада №399 по ул. Ломоносовская, 9 и газораспределительного пункта	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	3 201,0	3 201,0	2018	2018						
				Условный диаметр трубопровода	мм	40-300	40-300								
3.1.48	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-16/3 до административного здания Сары Сальковой, 25 и от жилого дома по ул. Татарстан, 18 до жилого дома по ул. Московская, 68 и ул. Габдуллы Лукая, 31	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахтовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0	2018	2020	80 534		80 534	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	0	0								
3.1.47	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплового пункта ЦТП-3 до жилых домов по проспекту Победы, 66; ул. Сафуллина, 6 корпус 1; ул. Сафуллина, 10; ул. Сафуллина, 12 и здания детской республиканской клинической больницы ДРКБ по ул. Сафуллина, 14, с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 648,0	1 648,0	2018	2019	0		0	0	0	
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-300	50-300								
3.1.49	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №8 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской Коммуны, 4 до здания по ул. Галиаскара Камала, 1/48, от узла трубопровода УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2-23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова, 50, 52 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахтовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2 344,0	2 344,0	2018	2019	39 367		1 068	38 299		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-200	80-200								
3.1.49	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савинском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	860,0	860,0	2018	2019	56 034		1 007	55 026		
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.50	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участках: от Павильона № 15 до неподвижной опоры Н.О. в сторону ТК 8-47 и до ТК 8-50 по ул. Чистопольская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Новом Савинском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 060,0	1 060,0	2018	2019	57 934		690	57 243		
				Условный диаметр трубопровода	мм	700	700								
3.1.51	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК 2-12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Штаблудина Марджани	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахтовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	852,0	852,0	2018	2019	81 926		874	81 052		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.52	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от ПНС-1 до павильона П-10 по ул. Тазевская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	415,0	415,0	2019	2019	75 326		0	75 326		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 200	1 200								
3.1.53	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от тепловой камеры ТК8-12а до павильона П-1 по ул. Тазевская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	600,0	600,0	2019	2019	73 490		0	73 490		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000								
3.1.54	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от ТК8-21 до ТК8-22 по проспекту Ибрагимова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	320,0	320,0	2019	2019	39 194		0	39 194		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000								
3.1.57	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления в мкр.6 на участке от ТК-6 до ТК-7; «ПК №1 от ТК-6 до теплового узла ж/д Бр.Казановых, 74 и от г. «А» до ТК-7»; «ПК №2 от УТ-1 до т. «А»	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0	2016	2020	0	0	0	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-250	80-250								
3.1.58	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.58 на участках от тепловой камеры ТК-4 до детского сада №411, от тепловых камер ТК-6 до ж/д Чепелев,25, Чепелев,27, Чепелев,27а и до здания газорегуляторного пункта ГРП-81 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0	2016	2020	0	0	0	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	40-250	40-250								
3.1.55	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №50 на участках: от тепловой камеры ТК 33 до жилого дома по ул. Фрунзе, 1 и здания кафе «Мурена»	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Кировском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	490,0	490,0	2017	2019	8 707	189	0	8 547		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-150	50-150								
3.1.56	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 ЦПП-36 до тепловой камеры ТК 23, жилых домов по ул. Коллективная, 35, 25, 31, ул. Волгоградская, 22, детских садов №203 и №310	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 242,0	1 242,0	2017	2019	18 194	405	0	17 851		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-200	50-200								
3.1.57	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участках от ж/д Адоратского,8 до ж/д Ямашева, 90, 92, 94	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	964,0	964,0	2015	2019	8 726	706	0	8 128		
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-250	100-250								
3.1.58	Реконструкция тепловода №21 на участке от НО-59 до ТК21-36 по ул.Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0								
				Условный диаметр трубопровода	мм	0	0								
3.1.58	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-19 до СК-24 по ул. Чапаева	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	559,0	559,0	2015	2019	40 171	653	0	39 618		
				Условный диаметр трубопровода	мм	500	500								
3.1.59	Реконструкция тепловода №13,14 по ул. Тазевская от забора КТЭЦ-3 до НО. №4	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	193,6	193,6	2015	2019	10 016	478	0	9 611		
				Условный диаметр трубопровода	мм	900	900								
3.1.61	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14 по ул. Тазевская от неподвижной опоры НО. №4 до опоры ОП. 18	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	0,0	0,0	2017	2020	0	0	0	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	0	0								
3.1.60	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в г.Казани	Количество проектов	шт.	21	21	2018	2020	441 193	2 623	0	7 813	430 757	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Модернизация мультимедийной системы кондиционирования воздуха в здании Управления КТС	Замена изношенной системы кондиционирования	г.Казань, ул.Лушниковая,13	Количество объектов	шт	1	1	2018	2019	11 134	318	10 816			
Всего по группе 3.															
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения и энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 4.															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 5.															
Итого по программе															
										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
										2 657 763	224 874	1 001 093	1 001 410	430 757	110 156

Приложение 10
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2014 № 336
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.11.18 № 359)

№ п/п	Источники финансирования филиала АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)							по годам реализации инвестпрограммы	
		по видам деятельности						Всего	2018	2019
		передача тепловой энергии			прочая					
		всего	2018	2019	всего	2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	1 383 910	552 258	831 652	313 126	296 126	17 000	1 697 036	848 384	848 652
1.1.	амортизационные отчисления	932 954	458 905	474 049	0	0	0	932 954	458 905	474 049
1.1.1.	Амортизация Арендодателя	871 881	431 562	440 319	0	0	0	871 881	431 562	440 319
1.1.2.	Амортизация Общества	61 073	27 343	33 730	0	0	0	61 073	27 343	33 730
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	357 603	0	357 603	0	0	0	357 603	0	357 603
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	93 353	93 353	0	0	0	0	93 353	93 353	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг**	0	0	0	313 126	296 126	17 000	313 126	296 126	17 000
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	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
	ИТОГО по программе	1 383 910	552 258	831 652	313 126	296 126	17 000	1 697 036	848 384	848 652

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

** Прибыль АО "Татэнерго"