



ПРИКАЗ
от 30 октября 2018 г. г. Казань

БОЕРЫК
№ 313

О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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 30.10.2018 № 2-ЭС

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными приказами Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.10.2016 № 276, от 30.11.2017 № 374) следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2018 года изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2018 года 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.

Первый заместитель председателя



А.Л. Штром

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.10.2015 № 276
(в редакции приказа
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от _____ № _____)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2018 г.	в т.ч. по годам 2018 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
7	8	9	10	11	12	13	14	15						
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														
2.1. Фирмал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)														
2.1.1. Обеспечение системной надежности и безопасности														
2.1.1.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	Реконструкция 1 и 2 водоводов невозможна без ввода в эксплуатацию 4 –го водовода так как 1 и 2 водовода расположены очень близко, ввиду их плохого состояния работы по реконструкции необходимо производить сразу на обоих водоводах при этом в работе останется только 3 водовод пропускной способности которого не достаточно , а в случае возникновения на нем аварийной ситуации станция останется без воды	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	мм. / м.	-	800 / 3667	2016	2018	157 905	11 607	146 298		
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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Фирмал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)														
3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности														
3.2.1.1.1	Трубопровод речной воды №1.2. Реконструкция речных водоводов	Проведено обследование речных водоводов №№ 1,2 принадлежащих фирмалу ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения лаборатории металлов и сварки ООО «КСР» от 10.05.2017 № 677. На основании выводов по результатам обследования владельцу трубопроводов рекомендуется к 10 мая 2018 года подготовить и выполнить комплекс мероприятий по замене участка трубопровода проходящего вдоль автодороги Нижнекамск - Набережные Челны.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	мм	700 / 2870	800 / 3035	2017	2019	134 700	1 489	81 381	51 830	
3.2.1.1.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	Для достижения ХЦ-1 проектных нагрузок, планируется при реализации проекта увеличение производительности на 400 т/ч. Проектная производительность по обессоленной воде ХЦ-1 составляла 2000 т/ч. Расчет производительности показывает, что максимальная нагрузка, которую может нести ХЦ-1, составляет 1500 т/ч.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	1500	1900	2016	2018	242 852	1 038	241 814		
3.2.1.1.4	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	В соответствии с исполнением требования п.5 «Правил безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденных Приказом ФСТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химически цехов №1,2 в соответствие с ФНИП в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов» химически опасные технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющими химическую опасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предписанием №43-20-166-106-17 ФСТАН от 09.06.2017г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	2	2	2017	2020	245 861	6 074	56 936	182 851	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2018 г.	в т.ч. по годам 2018 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.5	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	Реализация мероприятия связана с проектом «Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1». Реализация мероприятия позволит выводить в ремонт трубопровод № 1 или 2 без снижения производительности ВПУ.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	т/ч	2000	3000	2017	2018	15 720	584	15 136		
3.2.1.1.6	Паровая турбина Р-70/100-130-15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы регулирования с внедрением ЭГСП	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) турбины с переводом на электрогидравлическую (ЭГСП) предусматривает замену существующей гидромеханической системы в связи с дополнительными требованиями, предъявляемыми к САР, а так же в связи с моральным и физическим износом. Современные требования к повышению качества первичного регулирования частоты электрического тока в ЕЭС России (приказ РАО ЕЭС России №524 от 18.09.2002 г.).	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	1	1	2018	2020	9 143		248	8 895	
3.2.1.1.7	Система периметральной сигнализации. Доборудование системы периметральной сигнализации	Исполнение требований Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» п. п. 171, 251 (раздела 4 Правил) (требования обязательные к исполнению). Предписание управления Росгвардии по Республике Татарстан от 19.05.2017 г. Представление УФСБ России по Республике Татарстан №1662 от 28.04.2018 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	1	1	2018	2018	11 582		8 009		
3.2.1.1.8	Установка БРОУ 140/14Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	С целью исключения потери давления на собственные нужды при снижении давления в общем коллекторе собственных нужд станции необходима модернизация быстрдействующей редукционно-охлаждающей установки БРОУ-140/14 ст.№3 с увеличением производительности до 250 т/ч, с возможностью автоматического выделения на собственные нужды. Необходимо объединить коллектора греющего пара ДВД 1-2 и 3 очередей. Это позволит даже при глубоком снижении давления пара поддержать работу ДВД, а также поддерживать параметры отпускаемого пара потребителям, вести надежный режим деаэрации на всех очередях.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	250	250	2018	2020	43 492		1 791	41 701	
3.2.1.1.9	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2	Необходима реконструкция РРОУ-2 путем замены запорно-регулирующей арматуры, АСУ и изменения трассировки паропроводов 14 ата с переврезкой от действующего коллектора №5 в коллекторы №№ 3, 4. С целью обеспечения надежности растопок котлов на РОУ, и возможности использования РРОУ-2 для нужд котлов 3 очереди, следует объединить растопочные паропроводы 140ата 1-2 и 3 очереди перемычкой с установкой разделительной арматуры.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	0	250	2018	2020	44 049		2 348	41 701	
3.2.1.1.10	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	Насосная станция была построена в 1967 году. Согласно технического отчета №9/10 от 25.05.2010 г. по результатам обследования несущих строительных конструкций здания пожаронасосной №1 КТЦ-2 выявлено аварийное состояние здания – разрушение кирпичной кладки, выкрашивание растворной стяжки из-за переменных климатических условий, неверно организованного ливнеоттока с плоской кровли здания, промачивания кирпичной кладки. В здании пожарной насосной установлено 2 насоса пожаротехнической воды и 2 насоса хозяйственной воды. Насосная станция снабжает технической водой мажутное хозяйство, в целях обеспечения его пожаробезопасности, а также обеспечивает пожарную безопасность главного корпуса.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	площадь здания	м2	72	72	2018	2019	38 353		795	37 218	
3.2.1.1.11	Котлоагрегат №7 ПТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиям п.п. 29, 62, 65 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», согласно заключению экспертизы промышленной безопасности № 43-3С-10580-2017 от 04.09.2017 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2018	2019	46 379		1 156	45 223	
3.2.1.2. Прочие										10 093		7 170		
3.2.1.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	-	-	-	-	2018	2018	10 093		7 170		
3.2.2. Фискал ОАО «ТЭК-16» - Казанская ТЭЦ-3										364 111	2 001	220 846	133 544	
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности										359 136	2 001	218 514	133 544	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2018 г.	в т.ч. по годам 2018 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.1.1	Деаэратор высокого давления ст №3	Согласно паспорту завода-изготовителя срок службы деаэратора составляет 20 лет, на 01.01.2017г. его наработка составила 46 лет, что в два раза превышает срок службы. Согласно заключения экспертизы №43-ТУ15618-2015 от 30.12.15, деаэратор допущен к дальнейшей эксплуатации до 10.11.19г. с периодическим измерительным контролем обечайки бака в зоне сопряжения с деаэрационной колонкой с целью определения развития деформации обечайки бака в процессе эксплуатации.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	500	500	2010	2018	35 031	837	34 194		
3.2.2.1.2	Очистные сооружения ливневого стока промышленного стока КТЭЦ-3 (3 пусковой комплекс)	1. Протокол совещания Кабинета Министров Республики Татарстан №ИХ-12-2 от 09.02.2017г. по вопросу «Об экологическом состоянии р. Казанки». 2. Заключение о выдаче разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду от 20.04.2011г. № 10-4549. 3. Заключение о выдаче разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду от 10.12.2013г. № 10-15260. 4. Протокол об административном правонарушении № 369 от 02.07.2014г. 5. Постановление о назначении административного наказания № 428 от 08.07.2014г. 6. Постановление о назначении административного наказания № 429 от 08.07.2014г. 7. Предписание № 369 об устранении нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и нарушений природоохранных требований от 02.07.2014г. 8. Постановление № 242 от 03.07.2014г. о наложении административного наказания на должностное лицо.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	л/сек	30	30	2013	2018	76 510	338	76 172		
3.2.2.1.3	Градири №1. Техническое перевооружение системы орошения	Техническое заключение ООО «КЭР-Наладка» по обследованию состояния башенных градири №1,2 от 2016 года системы технического водоснабжения, заключение экспертами промбезопасности №49/08-ТО от 2008г. и технический отчет №118-13-3СТ от 16.12.2013 года по обследованию строительных конструкций.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность/площадь орошения	т/ч / м3	10500/1600	10500/1600	2018	2020	41 106		700	40 406	
3.2.2.1.4	Техническое перевооружение трубопровода хлоробессоленной воды	Согласно пункта 14.3.20. Нормы отбраковки. ГОСТ 32569-2013 ТРУБОПРОВОДЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СТАЛЬНЫЕ. 14.3.20.1 Трубы, детали трубопроводов подлежат отбраковке: если расчетная толщина стенки (без учета прибавки на коррозию) оказалась меньше величины, указанной в таблице 14.1., то есть 3 мм, для трубы 325 мм. В соответствии с Протоколом №21а/17 ультразвуковой толщинометрии от 18.08.2017 г. толщина стенки менее 3 мм.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	диаметр трубопровода, длина трубопровода, пропускная способность	мм, м, т/ч	315, 200, 600	315, 200, 600	2018	2018	42 973		42 973		
3.2.2.1.5	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	Согласно экспертному заключению на соответствие пассажирского лифта требованиям технического регламента № 2012-08-05 от 23.10.2012 г. Пассажирский и грузоподъемный лифты были смонтированы в 1983г. Срок службы лифта 25 лет. За последний год эксплуатации были зафиксированы частые выходы из строя из-за отсутствия запасных частей. Запасные части на данные модификации лифтов в настоящее время не выпускаются.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	грузоподъемность	кг	грузовой 2000/пассажирский 500	грузовой 2000/пассажирский 500	2018	2018	9 561		4 484		
3.2.2.1.6	Котельный агрегат барабанный ТТМ-84 «Б» ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТТМ-84Б ст. №3 с внедрением системы взрывобезопасности	Согласно п. 10.6.1.6. Отчета о выполнении проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонта филиала ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 26.08.2016 г. на котлоагрегатах станции газовые горелки не оснащены всережимным ЗСУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факела горелки во всех режимах работы котлоагрегата, горелки оснащены ЗСУ (запально-сигнальное устройство).	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	420	420	2017	2018	34 371	826	33 545		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2018 г.	в т.ч. по годам 2018 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.1.7	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 «Б» ст№4. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №4 с внедрением системы взрывобезопасности	Согласно п. 10.6.1.6. Отчета о выполнении проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонта филиала ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 26.08.2016 г. на котлоагрегатах станции газовые горелки не оснащены всережимным ЗСУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факела горелки во всех режимах работы котлоагрегата, горелки оснащены ЗСУ (запально-сигнальное устройство).	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	420	420	2018	2019	43 153		1 572	41 581	
3.2.2.1.8	Техническое перевооружение системы контроля противопожарной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного цеха	Целью реализации проекта является приведение в соответствие требованиям системы контроля противопожарной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливное хозяйство Казанской ТЭЦ-3 новым введенным правилам ФНИП «Правилам промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (Утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 ноября 2016 года N 461).	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	система	компл.	1	1	2018	2020	52 274		717	51 557	
3.2.2.1.9	Оборудование мазутного хозяйства 1 ой очереди без мазутных резервуаров. Техническое перевооружение подогревателей мазута ПМТ-30/16 ст № 3а,3б,4а,4б	Согласно заключения экспертизы ООО ИЦ «Энергопрогресс» рег№71, рег №72, рег №73, рег №74 от 25.07.2016г. допущена эксплуатация подогревателей до 23.03.2018 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	120	120	2018	2018	5 254		5 254		
3.2.2.1.10	Ограждение повысительной станции. Дооборудование периметра территории ПНС в п. Левченко барьерами безопасности типа «Егоза», видеонаблюдением и освещением периметра	Внедрение системы охранного видеонаблюдения и охранной периметральной сигнализации способствует исключению несанкционированного доступа посторонних лиц на территорию, усиливает контроль за пропускным режимом на КПП и организует постоянный контроль за территорией. Выписка из протокола №44/СБ производственного совещания руководителей служб безопасности и директоров охранных предприятий группы компаний ТАИФ от 10.04.2013, Представление Прокуратуры от 07.04.2014г. № 02-08-02.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	протяженность,	м	270	270	2018	2018	10 227		10 227		
3.2.2.1.11	Выводы теплотрасс от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст№13,14,15,16. Дооборудование измерительными комплексами ПСВ-Майский, ОСВ-Майский, ПСВ-КПТС, ОСВ-КПТС АСКУТ Казанской ТЭЦ-3	На основании п.7. Правил, по истечении 3 лет со дня вступления в силу «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» теплосчетчики, не отвечающие требованиям Правил, не могут использоваться для установки как в новых, так и существующих узлах учета.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	диаметр труб	мм	700	600	2018	2018	8 676		8 676		
3.2.2.2. Прочее										4 975		2 332		
3.2.2.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	-	-	-	-	2018	2018	4 975		2 332		
3.2.3. Центральный офис ОАО «ТГК-16»										4 021		2 435		
3.2.3.1. Прочее										4 021		2 435		
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Зинина дом 10, офис 507	-	-	-	-	2018	2018	4 021		2 435		
Всего по группе 3.										1 210 356	11 186	640 065	542 963	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 4.														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 5.														
ИТОГО по программе в том числе:										1 368 261	22 793	786 363	542 963	
По филиалу ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)										1 000 129	20 792	563 082	409 419	

187 723,16.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2018 г.	в т.ч. во годах 2018 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
По Филиалу ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3										364 111	2 001	220 846	133 544	
По Центральному офису ОАО «ТГК-16»										4 021		2 435		

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.10.2015 № 276
(в редакции приказа
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от _____ № ____)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности		
		тепловая энергия*	теплоноситель*	прочая**	2018 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562
1.1	амортизационные отчисления	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства					
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	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562

* в части регулируемых видов деятельности

** амортизация по нерегулируемым видам деятельности