



ПРИКАЗ
от 18 ноября 2020

г. Казань

БОЕРЫК
№ 466/2020

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении
инвестиционной программы акционерного общества «ТГК-16»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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 05.11.2020 № 5-ЭС, в целях корректировки мероприятий и источников финансирования 2020 года

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.11.2019 № 341) следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2020 года изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2020 года изложить в новой редакции (прилагается).

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

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Председатель



А.С. Груничев

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества «ТТК-16» в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020 года

№ 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	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Профинансировано (основано тепло-электрика) к 2019 г.			в т.ч. по годам 2020 (в сфере теплоснабжения)	2020	Остаток финансирования (основано: тепло-электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2.														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Строительство объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Фабрика АО "ТТК-16" - Нижнекамский ТЭЦ (ПТК-1)														
3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности														
3.2.1.1.1	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ, 1,2	В соответствии с исполнением требования п.5 "Триггер безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСОУТАН №539 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химически цехов №1,2 в соответствие с ФНП 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 преларварийной сигнализации их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимо выполнение указанных мероприятий по утверждению Предписанием №13-20-166-106-17 ФСОУТАН от 09.06.2017г.	РТ, Нижнекамск, НКТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	2	2	2017	2020	199 564	152 293	32 688		
3.2.1.1.2	Градири №3. Техническое перевооружение водораспределительной системы и выгужной башни градири №3	По результатам технического отчета ООО ИЦ "Энергопротекс" Служба энергоэффективности "Раборка рекомендаций по снижению ограничения электрической мощности турбоагрегатами Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)" выявлена недостаточная охлаждающая способность установочных башенных градири. Полное техническое перевооружение водораспределительной системы и выгужной башни градири позволит снизить уровень аварийности циркуляционной системы, систем газо-, маслоохлаждения, повысить вакуум в конденсаторах турбин в неотопительный период.	РТ, Нижнекамск, НКТЭЦ (ПТК-1)	площадь орошения	м2	1600	1600	2019	2020	72 730	1 320	49 987		
3.2.1.1.3	Паропровод высокого давления. Техническое перевооружение схемы стальной с установкой БРОУ-140/30 ст. №6	Для дополнительного обеспечения аварийного резерва пара 30 ата в случае отключения ГТУ-75 ПАО "НКХ", а также в связи с двукратным увеличением отпуска пара в период с 2015 г. по 2018 г., необходима установка БРОУ-140/30.	РТ, Нижнекамск, НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	-	250	2020	2021	65 329		20 306	45 023	
3.2.1.1.4	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение распорочных паропроводов и БРОУ-2	Необходима реконструкция БРОУ-2 путем замены запорно-регулирующей арматуры, АСУ и изменения трассировки паропроводов 14 ата с переводкой от действующего коллектора №5 в коллекторы №№ 3, 4. С целью обеспечения надежности растопки котлов на РОУ, и возможности использования БРОУ-2 для нужд котлов 3 очереди, следует объединить распорочные паропроводы 140ата 1-2 и 3 очереди перемычкой с установкой разделительной арматуры.	РТ, Нижнекамск, НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	-	250	2018	2020	60 709	2 348	58 361		
3.2.1.1.5	Химбессоляющая установка. Техническое перевооружение узла откачки регенерационных вод в ХЦ №1	На основании Протокола технического совета, в связи с увеличением интенсивности откачки регенерационных вод по причине роста нагрузок по ХОВ регистрируется увеличение количества дефектов на узле откачки регенерационных вод и передаточных устройствах, в целях исключения вынужденного простоя фильтрационного оборудования и ввода ограничения по выработке ХОВ проектом предусматривается техническое перевооружение с заменой второго коллектора сбросных вод и вспомогательного оборудования узла откачки.	РТ, Нижнекамск, НКТЭЦ (ПТК-1)	протяженность	м	1960	3920	2020	2022	175 496		1 922	172 749	

№ 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 до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Всего (полная стоимость: тепло+электрика)			Профинансировано (основно тепло +электрика) к 2019 г.	в т.ч. по годам 2020 (в сфере теплоснабжения)	Остаток финансирования (основно: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.6	Котлоагрегат ТМ-96Б ст. №12. Техническое перевооружение газопровода котла.	Обоснование необходимости (цель реализации)	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	480	480	2020	2021	47 831	4 471	238	47 593	
3.2.1.1.7	Газопровод ГРП-3. Техническое перевооружение системы газоснабжения ГРП-3	Обеспечение выполнения требований ФЗ №116 О промышленной безопасности. Замена логики работы системы контроля газоснабженности и вентиляции, замена датчиков противопожарной сигнализации и контроля загазованности помещений ГРП-3 на высоконадежные. Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013г. №542. «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила сетей газораспределения и газопотребления».	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	м3/ч	50000	50000	2019	2020	15 385	4 471	7 640		
3.2.1.1.8	Автоматизированная система коммерческого учета теплотенергии. Техническое перевооружение АСКУТ	Техническое перевооружение узлов коммерческого учета тепловой энергии в соответствии с требованиями пункта 3 Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплотенергии (утв. постановлением Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. № 1034). «Измержительная система учета» - многоканальное средство измерений, включающее каналы измерения тепловой энергии с измерительными компонентами - теплосчетчиками, а также дополнительные измерительные каналы массы (объема) теплотенергента и его параметров - температуры и давления.	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	1	1	2020	2022	71 621	30 282	823	70 445	
3.2.1.1.9	Пожароопасности №1. Техническое перевооружение здания пожароопасной	Насосная станция была построена в 1967 году. Согласно технического отчета №9/10 от 25.05.2010 г. по результатам обследования несущих строительных конструкций здания пожароопасности №1 КЦП-2 выявлено аварийное состояние здания - разрушение кирпичной кладки, выкрашивание расстановной стяжки из-за переменных климатических условий, ливневого с плоской кровли здания, промокания кирпичной кладки. В здании пожарной насосной установлено 2 насоса пожаротехнической воды и 2 насоса хозяйственной воды. Насосная станция снабжает теплотехнической водой маунтуное хозяйство, в целях обеспечения его пожаробезопасности, а также обеспечивает пожарную безопасность главного корпуса.	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	площадь здания	м2	72	72	2018	2020	63 214	30 282	23 052		
3.2.1.1.10	Котлоагрегат N5 ТМ-84 в к-те Техническое перевооружение КПП	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2020	2020	1 317 154		131 715		
3.2.1.1.11	Котлоагрегат №14 ТМ-96 в к-те Техническое перевооружение ШПП	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	480	480	2020	2020	77 556		77 556		
3.2.1.1.12	Котлоагрегат №16 ТМ-96 в к-те Техническое перевооружение НПП	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	480	480	2020	2020	44 423		44 423		
3.2.1.1.13	Котлоагрегат N11 ТМ-84 в к-те Техническое перевооружение КПП	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2020	2021	110 803		950	109 853	
3.2.1.1.14	Котлоагрегат N7 ТМ-84 в к-те Техническое перевооружение ШПП	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2020	2021	56 868		1 620	55 248	
3.2.1.1.15	Котел ТМ-96Б №12. Тех. перевооружение НВЭК	Замена поверхностей нагрева исходя из технического состояния и паработки	РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	480	480	2020	2021	38 906		836	38 070	
3.2.1.2. Прочие	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промплоа. НКТЭЦ (ПТК-1)					2020	2020	17 731		9 754		
3.2.2. Филиал АО "ТЭК-16" - Кавская ГЭЦ-3										97 410	22 246	46 685		
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности										92 542	22 246	44 098		

№ 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	Ед. изм.	Значение показателя		Всего (полная стоимость тепло-электрика)			Профинансировано (освоенно-тепло-электрика) к 2019 г.	в т.ч. по годам	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.1.1	Вспомогательное оборудование котла ППЕ-429 ст №6. Техническое перевооружение технологических трубопроводов с организацией перемычек связи оборудования 1ой и 2ой очереди	Протокол совещания по вопросу оптимизации работы оборудования филиала ООО "ТЭК-16" Казанская ТЭЦ-3 с сокращением конденсационной выработки турбин группы 130 втв от 29.10.2018.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	диаметр/ протяженность	мм/м	-	273/35	2019	2020	36 430	14 830	21 600		
3.2.2.1.2	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливно-химического холдинга Казанской ТЭЦ-3	Целью реализации проекта является приведение в соответствие требованиям системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливно-химического холдинга Казанской ТЭЦ-3 новым введенным правилам ФНП «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	56 112	7 416	22 498		
3.2.2.2	Прочее									4 868		2 587		
3.2.2.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	-	-	-	-	2020	2020	4 868		2 587		
3.2.3	Центральный офис АО "ТЭК-16"									5 069		3 242		
3.2.3.1	Прочее									5 069		3 242		
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Зинина дом 10, офис 507	-	-	-	-	2020	2020	5 069		3 242		
Всего по группе 3.										2 537 799	212 960	511 798	538 981	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1. Техническое перевооружение, реконструкция, модернизация. Энергобережливое и повышение энергетической эффективности														
4.1.1. Филиал АО "ТЭК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)														
4.1.1.1	Электрогенератор 2 АЭМ 4000/6000. Техническое перевооружение с заменой питающего насоса ПЭН-5 ПЭ-500-180-3	ПЭН-5 ПЭ-500-180-3 за №633 в эксплуатации с 1983 г. Насос морально устарел и физически изношен. На основании Акта дефактизации насосного агрегата, а также неудовлетворительных технико-экономических показателей, предусматривается его замена на АПЭ-580-180-6 с повышенной производительностью и КПД насоса.	РТ, Нижнекамск, промзона, НГТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	500	580	2020	2020	40 981		28 687		
4.1.1.2	Насос питательный ПЭ-580 СТ N15. Техническое перевооружение с заменой насоса	ПЭН-15 насос ПЭ-580-180-2 за №337 в эксплуатации с 1987 г. Насос морально устарел и физически изношен. Для восстановления производительности и повышения КПД насоса в рамках проекта предусматривается его замена на АПЭ-580-180-6 вместе с электродвигателем. Для восстановления производительности и повышения КПД насоса в рамках проекта предусматривается его замена на АПЭ-580-180-6 вместе с электродвигателем.	РТ, Нижнекамск, промзона, НГТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	580	580	2020	2022	63 336		1 478	61 224	
Всего по группе 4.										104 317		30 165	61 224	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 5.										2 642 116	212 960	541 963	600 205	
ИТОГО по программе в том числе:														

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 30.10.2018 № 314
(в редакции приказа
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.11.2020 № 466/2020)

Источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества «ТГК-16» в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020 года

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации
		тепловая энергия	теплоноси тель	прочая		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	61 169	4 733	385 734	451 636	451 636
1.1.	амортизационные отчисления	61 169	4 733	385 734	451 636	451 636
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	61 169	4 733	385 734	451 636	451 636