

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»
Местонахождение регулируемой организации	420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиций и развития Мейзер Валерий Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон +7 (843) 203-75-36; e-mail: MeizerVA@tgk16.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Инвестиционная программа
ОАО "ТГК-16"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1														
1.1.2														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1														
1.2.2														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1														
1.3.2														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1														
1.4.2														
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														
2.1.2														
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														
3.1.2														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Филиал 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	Химобессоляющая 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	225 890	1 038	73 573	151 279	
3.2.1.1.2	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1.2, ПВК-1.2	Приведение системы пожаротушения кабельного хозяйства в соответствие с правилами пожарной безопасности для энергетических предприятий РД-153-34.0-03.301-00.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система пожаротушения	компл.	1	1	2016	2017	36 576	885	35 691	0	
3.2.1.1.3	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	Выполнение п. 9.4. Плана организационно - технических мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения предприятий ОАО "ТАИФ" от 22.01.2014 г. Трансформатор ТДЦ-125000-121-10,5 ст.№8 (зав.№7613) находится в эксплуатации с 1974 года, расчетный установленный срок эксплуатации 25 лет. На данный момент повышенное содержание газов СО, СО2 растворенных в трансформаторном масле, свидетельствует о разложении твердой бумажной изоляции и картона.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВА	125	125	2016	2017	58 949	826	58 123	0	
3.2.1.1.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов, отработавший свой нормативный срок или отработавший 25 лет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	лифт	шт.	2	2	2016	2017	2 754	528	2 226	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.2.1.1.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов, отработавший свой нормативный срок или отработавший 25 лет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	лифт	шт.	1	1	2016	2017	2 797	263	2 534	0		
3.2.1.1.6	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	Выполнение п. 1.1. Плана мероприятий по устранению «сухих мест» на филиале ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016 г. п. 34 План первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г. Существующие системы возбуждения находятся в эксплуатации более 40 лет, при нормативном сроке службы 25 лет. Электромашинные возбуждители генератора ПГ-3 устарели и давно сняты с производства. Системы регулирования возбуждением ЭПА-305 не выпускаются, основные элементы – селеновые выпрямители - сняты с производства и резерва на станции нет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВт	100	100	2016	2017	61 589	1 570	60 019	0		
3.2.1.1.7	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	В соответствии с Ф3-256 и «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК», согласно Постановлению Правительства РФ №458 от 05.05.2012г. По результатам проверок, проведенных УЗБРиО ОАО "ТАИФ", состояние ИТСО на настоящий момент не соответствует требованиям 256-ФЗ и Постановления Правительства РФ №458. Применение систем охранного видеонаблюдения устанавливается рекомендациями по антитеррористической защищенности объектов промышленности и энергетики РФ утвержденных Приказом Минпромэнерго № 150 от 04.05.2007 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	протяженность охранного периметра	м	3500	3500	2017	2017	24 738		24 738	0		
3.2.1.1.8	Котлоагрегат N4 ТГМ-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 № 597-14 от 10.02.2014г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2016	2017	36 294	1 003	35 291	0		
3.2.1.1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	Реализация объекта инвестиционной программы 2016г. На сегодняшний день, шламоотвал заполнен на 90 %. Свободный объем составляет 8 525 м3. В 2015г. реализован I пусковой комплекс инвестиционного проекта «Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов», с внедрением одного фильтр-пресса. Производительность I пускового комплекса позволяет принимать и перерабатывать только шламовые воды ХВО-2. Шламовые воды ХВО-1 направляются на шламоотвал. При существующем режиме работы шламоотвал полностью будет заполнен ориентировочно за один год. Необходимо реализовать II пусковой комплекс с внедрением еще одного фильтр-пресса для исключения подачи шламовых вод на шламоотвал.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	45	90	2015	2017	87 843	55 490	32 353	0		
3.2.1.1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20Т-30	Выполнение п.16 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВА	-	32	2017	2017	16 892		16 892	0		
3.2.1.1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	33 651	39	33 612	0		
3.2.1.1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	31 844	39	31 805	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (пись. 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	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
3.2.1.1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	31 528	39	31 489	0	
3.2.1.1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	Выполнение п. 1.3. Плана мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надёжности работы оборудования и созданию надёжных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016 г. На данный момент в КРУ – 6кВ на электродвигателях вспомогательных механизмов в основном установлены масляные выключатели ВМПЭ-10. Данные выключатели находятся в эксплуатации более 40 лет при нормативном сроке эксплуатации 25 лет. В связи с износом механической части и отсутствием запасных частей (сняты с производства) к выключателям данного типа, периодически происходят отказы и, как следствие, отключение работающего вспомогательного оборудования, возможное снижение электрической и тепловой нагрузки. Так же при повреждении выключателя, во время отключения тока короткого замыкания, может произойти выброс масла из дугогасительных камер, что приведет к возгоранию и отключению секции 6 кВ (целиком) со всеми присоединениями. Наиболее характерные причины отказа: разрушение дугогасительных камер и заклинивание штока выключателя, разрегулировка механической части выключателя из-за частых операций с механизмами и, как результат, заклинивание при включении, излом и отсоединение концов электрического кабеля от КСА выключателя из-за вибрации, утечка масла из горшков выключателя, в результате чего может возникнуть возгорание. Кроме того, согласно ПТЭ п. 5.4.19 все Комплектные распределительные устройства 6-10кВ должны иметь быстродействующую защиту от дуговых коротких замыканий внутри шкафов, но по факту такая защита выполнена только в РУСН-6кВ секции 9Р.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	кВ	6	6	2017	2018	50 497		566	49 931	
3.2.1.1.15	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	Проведено обследование речных водоводов №№ 1,2 принадлежащих филиалу ОАО «ТТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения лаборатории металлов и сварки ООО «КЭР» 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. / м.	700 / 2870	800 / 3035	2017	2019	192 969		3 157	189 812	
3.2.1.1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химических 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 преларварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предписанием №43-20-166-106-17 ФСЭТАН от 09.06.2017 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл	1	1	2017	2019	103 710		6 074	97 636	
3.2.1.1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	Реализация мероприятия связана с проектом «Химобессаливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1». Реализация мероприятия позволит выводить в ремонт трубопроводы № 1 или 2 без снижения производительности ВПУ.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	т/ч	2000	3000	2017	2018	28 753		584	28 169	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели, реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных периодах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
3.2.1.1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	Предлагается реализация проекта с целью снижения концентрации топливного газа ниже 12% (по тепловыделению) в общем объеме с природным газом в подаваемой для сжигания на котлах смеси.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	м3/ч	50000	50000	2017	2017	26 574		26 574	0	
3.2.1.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности										181 635	450	15 509	165 676	
3.2.1.2.1	Строительство трубопровода исходной (реинной) 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 водовода 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 / 2667	2016	2018	181 635	450	15 509	165 676	
3.2.1.3. Прочее новое строительство										5 322	0	5 322	0	
3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)					2017	2017	5 322		5 322	0	
3.2.2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3										16 550 070	8 427 467	8 084 883	37 720	
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности										261 130	3 851	219 559	37 720	
3.2.2.1.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техническое перевооружение ЩКА генератора ПТ-6	В соответствии с актом внеплановой проверки ЦО ОАО "ТГК-16" от 20.12.13, согласно Приказу №252 от 21.11.2013 и Плану первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность турбины	МВт	135	135	2017	2017	6 138		6 138	0	
3.2.2.1.2	РУСН 0.4кВ Ст секция 1А,Б. Доборудование распределительного устройства собственных нужд 0.4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	Согласно Плану первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	напряжение	кВ	0,4	0,4	2017	2017	44 270		44 270	0	
3.2.2.1.3	Очистные сооружения ливневого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	В соответствии с Заключением Росприроднадзора по РТ №10-4549 от 20.04.11 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	м/с	1300	1300	2013	2017	17 420	338	17 082	0	
3.2.2.1.4	Градири №2. Модернизация системы орошения	В соответствии с Техническим заключением Филиала ООО "КЭР-Инжиниринг" "КЭР-Наладка" по обследованию состояния башennых градири ст.№1.2 системы технического водоснабжения филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 2015г. и техническим отчетом ООО «Решение» №119-13-ЗСТ от 16.12.2013г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	м3/ч	1000	1000	2012	2017	30 889	592	30 297	0	
3.2.2.1.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной территории (2 пусковой комплекс)	На основании Протокола производственного совещания руководителей СБ ГК ТАИФ от 10.04.2013 г. п.п. 24.25. акта проверки состояния охраны объекта "Филиал ОАО "ТГК-16" - "Казанская ТЭЦ-3" и организации антитеррористической и противодиверсионной деятельности МВД по РТ от 27.02.2012 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	светильник	шт.	90	90	2014	2017	10 436	289	10 147	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.2.2.1.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	Выполнение п. 17 плана организационно-технических мероприятий по повышению надежности энергоснабжения ОАО "Казаньоргсинтез" на 2013-2016 гг., утвержденного генеральным директором ОАО "ТАИФ" и ОАО "СО ЕЭС" РДУ Татарстана.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность турбины	МВт	135	135	2014	2017	42 538	2 632	39 906	0		
3.2.2.1.7	Выводы тепловыводов от здания котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	На основании плана мероприятий по устранению выявленных нарушений по результатам "Отчета о результатах проверки технического состояния оборудования и выполнения ремонта" ЗАО "Техническая инспекция" от 17.10.11г. необходимо установить гидравлическую защиту оборудования и трубопроводов системы теплоснабжения от разрушений. (ПТЭ п. 4.12.40.)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	т/ч	7549	7549	2017	2017	1 534		1 534	0		
3.2.2.1.8	Резервное питание ПНС подкачки волюжской воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования	На основании Приказа ОАО «ТГК-16» № 281 от 28.12.2013г. «О выполнении мероприятий в соответствии с «Протоколом производственного совещания» от 16.12.2013г. Кабельная линия 10 кВ резервного питания насосной волюжской воды от РП-45 эксплуатируется с 1968г. В прокладке КЛ выявлены нарушения правил безопасности и ПУЭ. В виду старения изоляции КЛ-10 кВ не выдерживает в/вольтных испытаний согласно нормам. Мероприятие включено в План первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	мощность	кВА/кВт	-	1250/1000	2017	2017	26 487		26 487	0		
3.2.2.1.9	Трансформатор РДН-25000/110 ст. 2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР	В соответствии с актом внеплановой проверки ЦО ОАО "ТГК-16" от 20.12.13 и согласно Приказу №252 от 21.11.2013. Мероприятие включено в План первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность	кВА	2500	2500	2017	2017	15 091		15 091	0		
3.2.2.1.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребителями паропроводами 30 и 13 ата на остатке. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	Выполнение правил пожарной безопасности для энергетических предприятий РД-153-34 0-03.301-00 (пункт 24.13). На основании Акта обследования системы пожарного водоснабжения главного корпуса.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	протяженность трубопровода пожарной воды	м	1200	1200	2017	2017	16 303		16 303	0		
3.2.2.1.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с андердремом системы взрывобезопасности	Согласно Отчету о выполнении проверки технического состояния оборудования и выполнения ремонта ОАО «ТГК-16» филиал Казанская ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 17.11.2011 г. на газопроводах отводах к энергетическим котлам №№ 1-7, водогрейным котлам №№ 1-6 не установлены предохранительные запорные клапаны перед горелками (ПБ 12-529-03 Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления п.п. 7.33.)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	420	420	2017	2018	38 546		826	37 720		
3.2.2.1.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	Для приведения качества конденсата в соответствие с действующими нормами, устранение механических примесей.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	т/ч	500	500	2017	2017	9 038		9 038	0		
3.2.2.1.13	Ограждение площадки. Доборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противогарными устройствами	С целью исполнения требований Федерального закона от 21.06.2011 г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	противогарное устройство	шт.	-	4	2017	2017	2 440		2 440	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (п.п. 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.2.2.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности										11 795	0	11 795	0		
3.2.2.2.1	Редукционная установка 45/13 №1	Повышение надежности работы ГТУ при аварийных и плановых прекращениях потребления пара 45 ата. В случае значительного сокращения или полного прекращения потребления ПАО «Казаньоргсинтез» пара 45 ата возникнет необходимость разгрузки ГТУ, что приведет к нарушению несения диспетчерского графика нагрузки, устанавливаемого Филиалом АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	-	120	2017	2017	11 795		11 795	0		
3.2.2.3. Прочие новое строительство										6 786	0	6 786	0		
3.2.2.3.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1					2017	2017	6 786		6 786	0		
3.2.2.4. Новое строительство. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										16 270 359	8 423 616	7 846 743	0		
3.2.2.4.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	Прирост тепловой мощности на 455 Гкал/час за счет создания новой мощности на базе газотурбинной технологии	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	мощность	Гкал/час	1 935	2 390	2010	2017	16 270 359	8 423 616	7 846 743	0		
3.2.3. Центральные офисы ОАО "ТГК-16"										4 308	0	4 308	0		
3.2.3.1. Прочие новое строительство										4 308	0	4 308	0		
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Зинина дом 10, офис 507					2017	2017	4 308		4 308			
Всего по группе 3.										17 795 183	8 489 637	8 585 323	720 223		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.1															
4.1.2															
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															
5.1.1															
5.1.2															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1															
5.2.2															
Всего по группе 5.															
ИТОГО по программе															

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.

ЭГ. Галеев



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ОАО "ТГК-16"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2016 год	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	
					2016	утв-по Госкомитетом	ожидаемый факт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя. Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	кг./Гкал	146,8	142,6	142,6	142,6	153,2
	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя. Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	кг./Гкал	139	136,3	136,3	136,3	142
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **					
		куб. м для пара ***					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.

Э.Г. Галеев

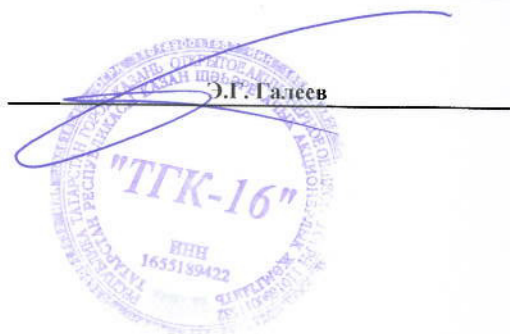


Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО ТГК-16

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	Плановое значение			2016 (факт)	Плановое значение			2016 г (факт)	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	утв-по Госкомитетом	ожидаемый факт		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	-	-	-	-	0	0	0		146,8	142,6	142,6	153,2	-	-	-	-	-	-	-	
2	Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (НТК-1)	-	-	-	-	0	0	0	0	139	136,3	136,3	142	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.И.

Э.Г. Галеев



Финансовый план
ОАО "ТГК-16"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		
		тепловая энергия	теплоноситель	прочая	2017 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	283 130	56 063	497 305	836 498	836 498
1.1	амортизационные отчисления	283 130	56 063	497 305	836 498	836 498
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	3 473 918	0	3 076 717	6 550 635	6 550 635
2.1	кредиты	3 473 918	0	3 076 717	6 550 635	6 550 635

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		2017 год
		тепловая энергия	теплоноситель	прочая		
1	2	3	4	5	6	7
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	3 757 048	56 063	3 574 022	7 387 133	7 387 133

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ОАО "ТГК-16"
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства													
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подклученных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.1.1.1.																								
1.1.2. Прочие проекты																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.2.1.1.																								
1.2.2. Прочие проекты																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.3.1.1.																								
1.3.2. Прочие проекты																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																								
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
1.4.1.1.																								
1.4.2. Прочие проекты																								
1.4.2.1.																								
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																								
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1.																								
2.2. Прочие проекты																								
2.2.1.																								
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1.																								
3.1.2. Прочие проекты																								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																								
3.2.1. Фискал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (НПК-1)																								
3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности																								
3.2.1.1.1. Химобессоляющая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1																								
3.2.1.1.2. Система пожаротушения кабельного хозяйства кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (НПК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2																								
			1967	15	65			производительность	т/ч	1500			1967	15	48				производительность	т/ч	1900			
			1967	15	100			система пожаротушения	компл.	1			2017	15	0				система пожаротушения	компл.	1			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.1.1.3	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1976	30	100			электрическая мощность	МВА	125			2017	30	0				электрическая мощность	МВА	125		
3.2.1.1.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1970	25	100			лифт	шт.	2			2017	25	0				лифт	шт.	2		
3.2.1.1.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	2002	25	100			лифт	шт.	1			2017	25	0				лифт	шт.	1		
3.2.1.1.6	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3 Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1970	30	48			электрическая мощность	МВт	100			1970	30	48				электрическая мощность	МВт	100		
3.2.1.1.7	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	2013	10	43			протяженность охранного периметра	м	3500			2013	10	30				протяженность охранного периметра	м	3500		
3.2.1.1.8	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1969	25	72			производительность	т/ч	420			1969	25	72				производительность	т/ч	420		
3.2.1.1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации пилламовых вод ХВО с применением фильтпрессов (2 пусковой комплекс)	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	2015	15	10			производительность	т/ч	45			2017	15	0				производительность	т/ч	90		
3.2.1.1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТ СН Т-20,Т-30	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	-	-	-								2017	20	0				мощность	МВА	32		
3.2.1.1.11	Релейный щит главного корпуса Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1967	20	100			напряжение	В	220			1967	20	0				напряжение	В	220		
3.2.1.1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1971	20	100			напряжение	В	220			1971	20	0				напряжение	В	220		
3.2.1.1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	1976	20	100			напряжение	В	220			1976	20	0				напряжение	В	220		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.1.1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5FO, 3P (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)	1968	20	100			напряжение	кВ	6			1968	20	0				напряжение	кВ	6			
3.2.1.1.15	Трубопровод речной воды №1.2. Реконструкция речных водоводов	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)	1967	30	100			диаметр/ протяженность	мм/м	700/2870			1967	50	50				диаметр/ протяженность	мм/м	800/3035			
3.2.1.1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1.2	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)	1973	15	65			система	компл.	1			1973	15	65				система	компл.	1			
3.2.1.1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)	1967	30	100			пропускная способность	т/ч	2000			2017	30	65				пропускная способность	т/ч	3000			
3.2.1.1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)	2016	30	0			пропускная способность	м3/час	50000			2017	30	0				пропускная способность	м3/час	50000			
3.2.1.2	Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности																							
3.2.1.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	РТ, Нижнекамск, промзона, НхТЭЦ (ПТК-1)											2018	50	0				диаметр/ протяженность	мм/м	800/3667			
3.2.1.3	Прочее новое строительство																							
3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа																							
3.2.2	Финанс ОАО "ПТК-16" - Казанская ТЭЦ-3																							
3.2.2.1	Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности																							
3.2.2.1.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техническое перевооружение ШКА генератора ТГ-6	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1983	не указан в НТД	30			электрическая мощность турбины	МВт	135			1983	не указан в НТД	30				мощность турбины	МВт	135			
3.2.2.1.2	РУСН 0,4кВ Ст.секция 1А.Б. Дооборудование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1971	не указан в НТД	100			напряжение	кВ	0,4			1971	не указан в НТД	100				напряжение	кВ	0,4			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подстанции	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства												
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.2.1.3	Очистные сооружения ливневого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	2013	20	25			производительность	м/с	1300			2013	20	0					производительность	м/с	1300		
3.2.2.1.4	Градирия №2. Модернизация системы орошения	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1972	25	72			расход воды	м3/ч	10000			1972	25	72					расход воды	м3/ч	10000		
3.2.2.1.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	2014	не указан в НТД	9			светильник	шт.	90			2014	не указан в НТД	0					светильник	шт.	90		
3.2.2.1.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защитного блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1983	не указан в НТД	30			электрическая мощность турбины	МВт	135			1983	не указан в НТД	30					мощность турбины	МВт	135		
3.2.2.1.7	Выводы теплопроводов от здания ликовой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1971	25	40			расход воды	т/ч	7549			1971	25	40					расход воды	т/ч	7549		
3.2.2.1.8	Резервное питание ПНС подкачки ледяной воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	2005	не указан в НТД	35								2005	не указан в НТД	0					мощность	кВА/кВт	1250/1000		
3.2.2.1.9	Трансформатор ТРДН-25000/110 ст.2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1981	не указан в НТД	100			электрическая мощность	кВА	2500			1981	не указан в НТД	100					мощность	кВА	2500		
3.2.2.1.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1971	25	47			протяженность трубопровода пожарной воды	м	1200			1971	25	47					протяженность трубопровода пожарной воды	м	1200		
3.2.2.1.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №3 с внедрением системы взрывобезопасности	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1972	25	90			производительность	т/ч	420			1972	25	90					производительность	т/ч	420		
3.2.2.1.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	2017	свыше 30	1			расход воды	т/ч	500			2017	свыше 30	4					расход воды	т/ч	500		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подсоединения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства												
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженности сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.2.1.13	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	1987	7	90								1987	7	90				противотаранное устройство	шт.	4			
3.2.2.2.	Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности																							
3.2.2.2.1	Редукционная установка 45/13 №1	РТ, Казань, ул. Северо-											2017	10	0				производительность	т/ч	120			
3.2.2.3.	Прочее новое строительство																							
3.2.2.3.1	Оборудование, не требующее монтажа																							
3.2.2.4.	Новое строительство. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.2.2.4.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1						тепловая мощность	Гкал/ч	1935			2017		0				тепловая мощность	Гкал/ч	2390			
3.2.3.	Центральный офис ОАО "ТГК-16"																							
3.2.3.1.	Прочее новое строительство																							
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа																							
Всего по разделу 3.																								
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
4.1																								
4.2																								
Всего по разделу 4.																								
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																								
5.1.1.																								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
5.2.1.																								
Всего по разделу 5.																								
ИТОГО по программе																								

* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных и источнику комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.02.2015 г. № 36

**Прогноз ввода/вывода объектов
ОАО "ТГК-16"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализаци и проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Модернизация Казанской		Гкал/ч	455,0	0,0	455,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе				455,0	0,0	455,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.

Э.Г. Галеев

Исполнитель: ведущий инженер ПТО

О.И. Орлова
телефон +7 (843) 203-75-38
e-mail: OrlovaOl@tgc16.ru



1

План финансирования инвестиционной программы

ОАО "ТГК-16"
в сфере теплоснабжения
на 2017 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																	
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников							
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам							
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)			420 791	420 791	72 429	94	4 649	9 212	58 474	43 314	27 482	48	2 428	13 356	305 048	56 747	11 663	122 666	113 972	
1.1	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	1. Собственные средства, т.ч.:	62 350	62 350	20 120				20 120	0					42 230				42 230	
		1.1. амортизационные отчисления	62 350	62 350	20 120				20 120	0					42 230				42 230	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0						
1.2	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения 1-й очереди главного корпуса. ХВО-1,2, ПВК-1,2	1. Собственные средства, т.ч.:	30 279	30 279	0					0					30 279	47	46	10 545	19 641	
		1.1. амортизационные отчисления	30 279	30 279	0					0					30 279	47	46	10 545	19 641	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0						
1.3	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора завод. номер №7613	1. Собственные средства, т.ч.:	4 263	4 263	0					0					4 263			4 263		
		1.1. амортизационные отчисления	4 263	4 263	0					0					4 263			4 263		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	45 044	45 044	0					0					45 044	44 924	120			
		2.1. кредиты	45 044	45 044	0					0					45 044	44 924	120			
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																		
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников								
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам								
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1.4	Здание главного корпуса Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	1. Собственные средства, т.ч.:	1 891	1 891	0						0					1 891	7	7	92	1 785	
		1.1 амортизационные отчисления	1 891	1 891	0						0					1 891	7	7	92	1 785	
		1.2 прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0					
		1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0						0					0					
		1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0					
		2.1 кредиты	0	0	0						0					0					
		2.2 займы	0	0	0						0					0					
		2.3 прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0							
1.5	Здание главного корпуса Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	1. Собственные средства, т.ч.:	2 151	2 151	0						0					2 151	5	6	91	2 049	
		1.1 амортизационные отчисления	2 151	2 151	0						0					2 151	5	6	91	2 049	
		1.2 прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0					
		1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0						0					0					
		1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0					
		2.1 кредиты	0	0	0						0					0					
		2.2 займы	0	0	0						0					0					
		2.3 прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0							
1.6	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защиты	1. Собственные средства, т.ч.:	50 906	50 906	0						0					50 906	68	61	41 298	9 479	
		1.1 амортизационные отчисления	50 906	50 906	0						0					50 906	68	61	41 298	9 479	
		1.2 прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0					
		1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0					
		1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0					
		2.1 кредиты	0	0	0						0					0					
		2.2 займы	0	0	0						0					0					
		2.3 прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0							
1.7	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.:	21 005	21 005	13 842	90	4 540	9 212			0					7 163			1 490	5 673	
		1.1 амортизационные отчисления	21 005	21 005	13 842	90	4 540	9 212			0					7 163			1 490	5 673	
		1.2 прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0					
		1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0					
		1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0					
		2.1 кредиты	0	0	0						0					0					
		2.2 займы	0	0	0						0					0					
		2.3 прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников						
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам			2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам					
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв		4 кв	1 кв	2 кв		3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
1.8	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	1. Собственные средства, т.ч.:	29 951	29 951	29 951	4	109		29 838	0					0				
		1.1. амортизационные отчисления	29 951	29 951	29 951	4	109		29 838	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0										0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0										0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0										0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0										0				
		2.1. кредиты	0	0	0										0				
		2.2. займы	0	0	0										0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0										0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0										0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0										0						
1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.:	27 438	27 438	0					27 438	27 438				0				
		1.1. амортизационные отчисления	27 438	27 438	0					27 438	27 438				0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0										0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0										0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0										0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0										0				
		2.1. кредиты	0	0	0										0				
		2.2. займы	0	0	0										0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0										0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0										0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0										0						
1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	1. Собственные средства, т.ч.:	14 325	14 325	0										14 325	13	16	606	13 690
		1.1. амортизационные отчисления	14 325	14 325	0										14 325	13	16	606	13 690
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0										0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0										0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0										0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0										0				
		2.1. кредиты	0	0	0										0				
		2.2. займы	0	0	0										0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0										0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0										0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0										0						
1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЦТП-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.:	28 499	28 499	0										28 499	10 004	51	18 444	
		1.1. амортизационные отчисления	28 499	28 499	0										28 499	10 004	51	18 444	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0										0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0										0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0										0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0										0				
		2.1. кредиты	0	0	0										0				
		2.2. займы	0	0	0										0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0										0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0										0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0										0						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников						
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам						
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое переворужение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	26 975 26 975 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	26 975 26 975 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									0 26 975 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	43 43 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	10 011 10 011 0	16 921 16 921 0		
1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое переворужение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	26 686 26 686 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	26 686 26 686 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									0 26 686 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	10 127 10 127 0	16 559 16 559 0		
1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое переворужение с заменой 30 выключателей и защит	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	480 480 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	480 480 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									0 480 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	480 480 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0			
1.15	Трубопровод речной воды №1,2 Реконструкция речных воловодоов	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	2 675 2 675 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	2 675 2 675 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									0 2 675 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	2 675 2 675 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																	
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников							
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам							
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1.2	1. Собственные средства, т.ч.:	5 147	5 147	5 147					5 147	0					0				
		1.1. амортизационные отчисления	5 147	5 147	5 147					5 147	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0				
		2.1. кредиты	0	0	0						0					0				
		2.2. займы	0	0	0						0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0						
1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	1. Собственные средства, т.ч.:	495	495	495					495	0					0				
		1.1. амортизационные отчисления	495	495	495					495	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0				
		2.1. кредиты	0	0	0						0					0				
		2.2. займы	0	0	0						0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0						
1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	1. Собственные средства, т.ч.:	21 175	21 175	0						0					21 175		18 789	2 386	
		1.1. амортизационные отчисления	21 175	21 175	0						0					21 175		18 789	2 386	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	1 345	1 345	0						0					1 345		1 345		
		2.1. кредиты	1 345	1 345	0						0					1 345		1 345		
		2.2. займы	0	0	0						0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0						
1.19	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	1. Собственные средства, т.ч.:	13 201	13 201	0						13 201	44	48	2 428	10 681	0				
		1.1. амортизационные отчисления	13 201	13 201	0						13 201	44	48	2 428	10 681	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0						0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0						0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0						0					0				
		2.1. кредиты	0	0	0						0					0				
		2.2. займы	0	0	0						0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0						0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0						0					0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0						0					0						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников						
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам						
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1.20	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	4 510	4 510	2 874				2 874	0					1 636	1 636			
2. Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3			6 962 691	6 962 691	3 682 669	301	10 577	3 636 641	35 150	12 749	92	199	12 458	0	3 267 273	307 138	324 646	2 591 512	43 977
2.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160 2. Техпереворужение ЦСКА генератора ПТ-6	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	5 920	5 920	0				0	0				0	5 920	81	579	5 260	
2.2	РУСН 0,4кВ Ст.секция 1А,Б. Дооборудование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	37 530	37 530	0				0	0				0	37 530	37	335	9 500	27 658
2.3	Очистные сооружения ливневого стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	14 530	14 530	6 072	109	5 963		0	0				0	8 458		4 976	3 482	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																	
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель					Всего за счет прочих источников						
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам					2017 год реализации, в т.ч. по кварталам						
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.4	Градирия №2. Модернизация системы орошения	1. Собственные средства, в т.ч.:	25 714	25 714	25 714	30	37	9 918	15 729	0						0				
		1.1. амортизационные отчисления	25 714	25 714	25 714	30	37	9 918	15 729	0						0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0						0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0					0						0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0						0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0						0				
		2.1. кредиты	0	0	0					0						0				
		2.2. займы	0	0	0					0						0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0						0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0						0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0						0						
2.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	1. Собственные средства, в т.ч.:	8 614	8 614	2 705	29		2 676	0						5 909		5 035	874		
		1.1. амортизационные отчисления	8 614	8 614	2 705	29		2 676	0						5 909		5 035	874		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0				0						0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							
2.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	1. Собственные средства, в т.ч.:	33 877	33 877	10 637	116		10 521	0						23 240		167	23 073		
		1.1. амортизационные отчисления	33 877	33 877	10 637	116		10 521	0						23 240		167	23 073		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0				0						0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							
2.7	Выводы теплотрасс от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	1. Собственные средства, в т.ч.:	1 304	1 304	1 304	17	778	509	0						0					
		1.1. амортизационные отчисления	1 304	1 304	1 304	17	778	509	0						0					
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0				0						0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников						
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам						
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
2.8	Резервное питание ПНС подстанции волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе дивиденг	22 476	22 476	9 727			5 507	4 220	12 749	92	199	12 458	0					20
2.9	Трансформатор ТРДН-25000/110 ст. 2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе дивиденг	12 802	12 802	0					0				12 802	24	356	2 330	10 092	
2.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе дивиденг	13 834	13 834	13 834		694	6 551	6 589	0				0					
2.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст. №3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №3 с внедрением системы взрывобезопасности	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1 амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции 1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1 кредиты 2.2 займы 2.3 прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе дивиденг	700	700	700			700		0				0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																	
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников							
			Всего	2017 год	2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам				2017 год реализации, в т.ч. по кварталам							
					2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
2.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	1. Собственные средства, т.ч.:	7 660	7 660	7 660					7 660	0				0					
		1.1. амортизационные отчисления	7 660	7 660	7 660					7 660	0				0					
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							
2.13	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	1. Собственные средства, т.ч.:	2 068	2 068	649			649		0				1 419			889	530		
		1.1. амортизационные отчисления	2 068	2 068	649			649		0				1 419			889	530		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0				0						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0					0				0						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0				0						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							
2.14	Редукционная установка 45/13 №1	1. Собственные средства, т.ч.:	9 996	9 996	9 996		3 105	6 891		0				0						
		1.1. амортизационные отчисления	9 996	9 996	9 996		3 105	6 891		0				0						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0				0						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0				0						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0				0						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							
2.15	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	5 797	5 797	2 298			1 346	952		0			3 499		1 284		2 215		
		1.1. амортизационные отчисления	5 797	5 797	2 298			1 346	952		0			3 499		1 284		2 215		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0						0			0						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0				0						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0				0						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0					0					
		2.1. кредиты	0	0	0					0					0					
		2.2. займы	0	0	0					0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0					0					
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0					0							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС)																			
			Всего по инвест.		Всего за счет тарифов на тепловую энергию								Всего за счет тарифов на теплоноситель					Всего за счет прочих источников				
			2017 год реализации, в т.ч. по кварталам																			
			Всего	2017 год	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
2.16	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	1. Собственные средства, т.ч.:	255 623	255 623	117 455				117 455	0												
		1.1. амортизационные отчисления	255 623	255 623	117 455				117 455	0										138 168		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0											138 168	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0	0	0					0												
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0												
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	6 504 246	6 504 246	3 473 918				3 473 918	0											3 030 328	
		2.1. кредиты	6 504 246	6 504 246	3 473 918				3 473 918	0											3 030 328	
		2.2. займы	0	0	0					0											306 996	
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0											316 890	
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0											2 406 442	
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0												
3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"			3 651	3 651	1 950	0	0	0	1 950	0	0	0	0	0	1 701	0	123	0	1 578			
3.1	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	3 651	3 651	1 950				1 950	0												
		1.1. амортизационные отчисления	3 651	3 651	1 950				1 950	0											1 701	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0					0											123	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0					0												
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0					0												
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0					0												
		2.1. кредиты	0	0	0					0												
		2.2. займы	0	0	0					0												
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0					0												
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0					0												
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0					0												
ИТОГО по инвестиционной программе			836 498	836 498	283 130	395	15 226	171 935	95 574	56 063	27 574	247	14 886	13 356	497 305	11 965	18 077	307 736	159 527			
			836 498	836 498	283 130	395	15 226	171 935	95 574	56 063	27 574	247	14 886	13 356	497 305	11 965	18 077	307 736	159 527			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			6 550 635	6 550 635	3 473 918	0	0	3 473 918	0	0	0	0	0	0	3 076 717	351 920	318 355	2 406 442	0			
			6 550 635	6 550 635	3 473 918	0	0	3 473 918	0	0	0	0	0	0	3 076 717	351 920	318 355	2 406 442	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
ИТОГО по программе			7 387 133	7 387 133	3 757 048	395	15 226	3 645 853	95 574	56 063	27 574	247	14 886	13 356	3 574 022	363 885	336 432	2 714 178	159 527			

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
ОАО "ТГК-16"
в сфере теплоснабжения
на 2016-2018 гг.

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе (средний тариф)		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) (средний тариф)		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
									без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. ОАО "ТГК-16"												
1	Базовый период (факт)	0			0			0%				
2	Утвержденный период	0			0			0%				
3	1 год проекта (2016г.)	0	610,31	671,53	0	610,31	671,53	0%		110%		110%
4	2 год проекта (2017г.)	0	647,06	707,14	0	647,06	707,14	0%	96%	109%	96%	109%
5	3 год проекта (2018г.)	0	651,74	709,09	0	651,74	709,09	0%	92%	109%	92%	109%
2. филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3												
1	Базовый период (факт)	0			0			0%				
2	Утвержденный период	0			0			0%				
3	1 год проекта (2016г.)	0	581,13	641,58	0	581,13	641,58	0%		110%		110%
4	2 год проекта (2017г.)	0	626,13	739,57	0	626,13	739,57	0%	98%	118%	98%	118%
5	3 год проекта (2018г.)	0	612,00	683,44	0	612,00	683,44	0%	83%	112%	83%	112%

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе (средний тариф)		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) (средний тариф)		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу				
									без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе		
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
3.	филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)												
1	Базовый период (факт)	0			0			0%					
2	Утвержденный период	0			0			0%					
3	1 год проекта (2016г.)	0	620,53	680,14	0	620,53	680,14	0%		110%			110%
4	2 год проекта (2017г.)	0	653,01	699,68	0	653,01	699,68	0%	96%	107%	96%		107%
5	3 год проекта (2018г.)	0	665,66	716,46	0	665,66	716,46	0%	95%	108%	95%		108%

*- тарифы на производство тепловой энергии утверждены на долгосрочный период регулирования 2016-2018гг. (Постановления ТЭК РТ от 30.11.2015г. №5-44/тэ, от 16.11.2016г. № 5-64/тэ).

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Исполнитель: Начальник ОТПиП

Е.В. Дорофеева

тел.: +7 (843) 203-75-20
E-mail: DorofeevaEV@tgc16.ru

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии **							Примечание				
			2016 г. (факт)			2017г. (Утвержденный период) **			1 год проекта		2 год проекта	3 год проекта	4 год проекта	
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)						
1	2	3	4			5			6	7	8	9	10	
21	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.												
22	НВВ	тыс.руб.	13 159 969,33	2 036 313,52	11 123 655,81	11 933 641,76	2 443 472,45	9 490 169,31						
23	Тариф	руб./Гкал												
23.1	Горячая вода	руб./л.кал		1 н/г - 470,81	1 н/г - 472,59		1 н/г - 520,37	1 н/г - 486,00						
23.2	Отборный пар	руб./л.кал												
23.2.1	от 1,2 до 2,5 кг/кв.см	руб./л.кал	-	-	-		-	-						
23.2.2	от 2,5 до 7,0 кг/кв.см	руб./л.кал	-	-	-		-	-						
23.2.3	от 7,0 до 13,0 кг/кв.см	руб./л.кал		1 н/г - 635,80 2 н/г - 668,96	-		1 н/г - 668,96 2 н/г - 792,31	-						
23.2.4	свыше 13,0 кг/кв.см	руб./л.кал		1 н/г - 705,96 2 н/г - 742,64	1 н/г - 641,46 2 н/г - 694,69		1 н/г - 742,64 2 н/г - 866,41	1 н/г - 678,00 2 н/г - 717,29						
23.3	Острый и регулировальный пар	руб./л.кал		1 н/г - 771,74 2 н/г - 811,74	1 н/г - 696,21 2 н/г - 751,79		1 н/г - 811,74 2 н/г - 935,89	1 н/г - 730,00 2 н/г - 775,51						

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

** - Расчет тарифов на тепловую энергию выполняется по формам согласно Методическим указаниям по расчету цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-3. Расходы по статьям затрат при утверждении тарифов на тепловую энергию учитываются органом регулирования в виде сметы по форме согласно приложению 4.6. Методических указаний (информация записана по статьям сметы затрат).

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.02.2015 г. № 36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ОАО "ТГК-16"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год</u> , тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)-						
1.1	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
1.2	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО- 1,2, ПВК-1,2	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год</u> , тыс.руб/год
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
1.3	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.6	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.7	Инженерно-технические сооружения охраны Нижекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.8	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год, тыс.руб/год</u>
			ед.изм.	значение (2017 год)		
1	2	3	4	5	6	7
1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр- прессов (2 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год</u> , тыс.руб/год
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.15	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
1.19	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3						
2.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техперевооружение ЩКА генератора ТГ-6	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год</u> , тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
2.2	РУСН 0.4кВ Ст.секция 1А,Б. Дооборудование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.3	Очистные сооружения ливнево- талого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.4	Градирия №2. Модернизация системы орошения	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно- пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>2017</u> год, тыс.руб/год
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
2.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.7	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.8	Резервное питание ПНС подкачки волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
2.9	Трансформатор ТРДН-25000/110 ст.2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год</u> , тыс.руб/год
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
2.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				
2.13	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности				

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении <u>2017</u> <u>год, тыс.руб/год</u>	
			ед.изм.	значение (<u>2017 год</u>)		
1	2	3	4	5	6	7
2.14	Редукционная установка 45/13 №1	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности, ввиду длительного срока окупаемости экономического эффекта не имеет				
2.15	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	экономия энергоресурсов	тут	153750	449000	10

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*

ОАО "ТГК-16"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)													
1.1.1.1.													
1.1.2. Прочие проекты													
1.1.2.1.													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)													
1.2.1.1.													
1.2.2. Прочие проекты													
1.2.2.1.													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)													
1.3.1.1.													
1.3.2. Прочие проекты													
1.3.2.1.													
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
1.4.1.1.													
1.4.2. Прочие проекты													
1.4.2.1.													
Всего по разделу 1.													
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей													
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
2.1.1.													
2.2. Прочие проекты													
2.2.1.													
Всего по разделу 2.													
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
3.1.1.1.													
3.1.2. Прочие проекты													
3.1.2.1.													

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
3.2.1.	Фиднал ОАО "ПТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:		461 426	46 666	4 782	8 936	401 042	420 791	84 323	16 360	134 306	185 802	
	амортизационные отчисления в тепле		112 117	4	109		112 004	72 429	94	4 649	9 212	58 474	
	амортизационные отчисления в теплоносителе		8 475	90	4 540	3 845		43 314	27 482	48	2 428	13 356	
	амортизационные отчисления прочие		268 834	46 572	133	5 091	217 038	258 659	11 823	10 198	122 666	113 972	
	прочие собственные средства		72 000				72 000	0					
	привлеченные средства (кредиты)		0					46 389	44 924	1 465			
3.2.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности		457 176	45 030	4 782	8 936	398 428	403 080	82 643	16 312	131 878	172 247	
3.2.1.1.1.	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	амортизационные отчисления (в тепле - 20 120 т.р., прочие - 42 230 т.р.)	0					62 350				62 350	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.
3.2.1.1.2.	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	амортизационные отчисления (прочие)	0					30 279	47	46	10 545	19 641	Срок реализации проекта перенесен с 2016 на 2017 год при проведении корректировки
3.2.1.1.3.	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора №5916 (Скорректированный титул - Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие - 4 263 т.р.), привлеченные средства (кредиты - 45 044 т.р.)	49 952	44 924	120	4 908		49 307	44 924	120	4 263		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.1.1.4.	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифта № 5161 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие)	3 136	7	7	92	3 030	1 891	7	7	92	1 785	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.1.1.5.	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898, НЛ - 2681 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие)	4 153	5	6	91	4 051	2 151	5	6	91	2 049	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.1.1.6.	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защиты	амортизационные отчисления (прочие)	0					50 906	68	61	41 298	9 479	Срок реализации проекта перенесен с 2016 на 2017 год при проведении корректировки
3.2.1.1.7.	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 лусковой комплекс).	амортизационные отчисления (в теплоносителе) / амортизационные отчисления (в тепле - 13 842 т.р., прочие - 7 163 т.р.)	8 475	90	4 540	3 845		21 005	90	4 540	10 702	5 673	В рамках исполнения инвестиционной программы на период 2016-2018 гг., окончание реализации проекта планируется перенести с 2018 года на 2017 год в целях усиления антитеррористической защищенности объекта
3.2.1.1.8.	Котлоагрегат N4 ТТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле)	23 039	4	109		22 926	29 951	4	109		29 838	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.1.1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (в теплоносителе)	0					27 438	27 438					Срок реализации проекта перенесен с 2016 на 2017 год при проведении корректировки
3.2.1.1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	амортизационные отчисления (прочие)	0					14 325	13	16	606	13 690	Выполнение п.16 Плана первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	
3.2.1.1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (прочие)	0					28 499	10 004	51	18 444		Выполнение предписания Приволжского управления Ростехнадзор, п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации	
3.2.1.1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (прочие)	0					26 975	43	10 011	16 921		Выполнение предписания Приволжского управления Ростехнадзор, п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации	
3.2.1.1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (прочие)	0					26 686			10 127	16 559	Выполнение предписания Приволжского управления Ростехнадзор, п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации	
3.2.1.1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие)	35 982				35 982	480				480	В 2017 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Окончание проекта планируется в 2018 году	
3.2.1.1.15	Трубопровод речной воды №1,2 Реконструкция речных водоводов	амортизационные отчисления (в теплоносителе)	0					2 675				2 675	Проведено обследование речных водоводов №№ 1,2 принадлежащих филиалу ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения лаборатории металлов и сварки ООО «КЭР» 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. Запланировано проведение ПИР	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.1.1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	амортизационные отчисления (в тепле)	0					5 147					5 147	В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химических 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 ФСЭТАН от 09.06.2017 г.
3.2.1.1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	амортизационные отчисления (в тепле)	0					495					495	Реализация мероприятия позволит выводить в ремонт трубопроводы № 1 или 2 без снижения производительности ВПУ
3.2.1.1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	амортизационные отчисления (прочие - 21 175 т.р.), привлеченные средства (кредиты - 1 345 т.р.)	0					22 520		1 345	18 789		2 386	Предлагается реализация проекта с целью снижения концентрации топливного газа ниже 12% (по тепловыделению) в общем объеме с природным газом в подаваемой для сжигания на котлах смеси
3.2.1.1.19	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	амортизационные отчисления (прочие)	33 957				33 957	0						По результатам выполненных технических мероприятий приостановлен рост концентрации газов, растворенных в трансформаторном масле, что в настоящее время обеспечивает его надежную эксплуатацию. Кроме того, для исключения возникновения аварийных ситуаций ведется усиленный контроль за состоянием трансформаторного масла. Реализацию проекта планируется

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.1.1.20	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы).	прочие собственные средства	72 000				72 000	0						В 2015 году введен 1 пусковой комплекс, который обеспечивает в настоящее время очистку поступающего с промышленных производств ПАО «НКНХ» конденсата в необходимом объеме. Заявки на увеличение объема возврата конденсата в ближайший период отсутствуют (объемы не увеличиваются). В связи с чем, срок реализации перенесен на последующие годы
3.2.1.1.21	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег. № Н-3744	амортизационные отчисления (прочие)	6 270				6 270	0						Проект реализован в 2016 году
3.2.1.1.22	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 4Р, 7РО (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и защит	амортизационные отчисления (прочие)	63 153				63 153	0						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения планово-предупредительного ремонта, в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.1.1.23	Мазутное хозяйство ТЦ. Модернизация подогревателей мазута с применением ПМТ 30-16	амортизационные отчисления (в тепле)	21 294				21 294	0						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения планово-предупредительного ремонта (выполненный ремонт подогревателей в настоящее время позволяет вести подогрев мазута на существующем оборудовании), в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.1.1.24	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	амортизационные отчисления (прочие)	69 400				69 400	0						В 1 полугодии 2017г. был выполнен текущий ремонт ПТ-60-130-13 с генератором №4 по результатам которого существующее оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.1.1.25	АИИСКУЭ. Техническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИИСКУЭ и РЗА	амортизационные отчисления (прочие)	283				283	0						30.12.2013 г. право собственности ЗРУ-110кВ перешло ПАО «Нижнекамскнефтехим», в настоящий момент реализуется проект ПАО «НКНХ» по техническому перевооружению ЗРУ-110кВ с заменой выключателей и РЗА, после завершения данного проекта будут внесены изменения в проект АИИСКУЭ в части корректировки точек поставки электрической энергии. Дополнительно усилен контроль за порядком проведения работ во вторичных цепях электрооборудования, случаев недоучета отпуска электрической энергии по АИИСКУЭ нет. В связи с указанным выше реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.1.1.26	Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (в тепле)	26 985				26 985	0						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с необходимостью синхронизации выполнения работ с программой реконструкции паропроводов ПАО «НКНХ», к которым должно подключаться оборудование после реализации мероприятия
3.2.1.1.27	Деаэрационная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	амортизационные отчисления (в тепле)	648				648	0						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения планово-предупредительного ремонта (ремонт деаэратора в настоящее время позволяет вести подогрев сетевой воды на существующем оборудовании), в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.1.1.28	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором N1. Техническое перевооружение турбоагрегата.	амортизационные отчисления (в тепле)	3 271				3 271	0						Планировалось выполнение проекта по выводу из консервации паровой турбины ПТ-60-130-13 с генератором N1 (для покрытия растущих электрических и тепловых нагрузок). В связи с уточнением потребителями тепловой энергии Нижнекамского промышленного узла объемов паропотребления по категориям паров (согласно программы нового строительства и модернизации существующих производств пром. предприятий) отсутствует необходимость в выводе оборудования из консервации. Реализация проекта переносится в планы будущих лет

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.1.1.29	Техническое перевооружение мостового крана рег № 8482 в дымососном отделении КТЦ-1	амортизационные отчисления (прочие)	678				678	0						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения ремонтных работ, в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.1.1.30	Установка БРОУ 140/10Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	амортизационные отчисления (в тепле)	34 500				34 500	0						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с необходимостью синхронизации выполнения работ с программой реконструкции паропроводов ПАО «НКНХ», к которым должно подключаться оборудование после реализации мероприятия
3.2.1.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности								13 201	44	48	2 428	10 681		
3.2.1.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	амортизационные отчисления (в теплоносителе)						13 201	44	48	2 428	10 681	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы в 2016 году. Устранение потерь речной воды из-за участившихся порывов физически изношенных трубопроводов подземного исполнения	
3.2.1.3. Прочее новое строительство			4 250	1 636			2 614	4 510	1 636	0	0	2 874		
3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тепле - 2 380 т.р.; прочие - 1 870 т.р.) / амортизационные отчисления (в тепле - 2 874 т.р.; прочие - 1 636 т.р.)	4 250	1 636			2 614	4 510	1 636			2 874	Уточнения перечня оборудования	
3.2.2. Фиднал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3, в т.ч.:			7 622 136	307 385	326 019	6 849 235	139 497	6 962 691	307 531	335 422	6 240 611	79 127		
	амортизационные отчисления в тепле		489 116	168	6 743	371 395	110 810	208 751	301	10 577	162 723	35 150		
	амортизационные отчисления в теплоносителе		58 868			58 868		12 749	92	199	12 458			
	амортизационные отчисления прочие		442 599	221	319 276	94 415	28 687	236 945	142	7 756	185 070	43 977		
	прибыль		528 693			528 693		0						
	привлеченные средства (кредиты)		6 102 860	306 996		5 795 864		6 504 246	306 996	316 890	5 880 360			
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности			215 962	389	7 845	68 864	138 864	187 029	535	14 143	96 391	75 960		
3.2.2.1.1	Турбогенератор ТВВ-160 ст.№6. Замена ЦКА генератора ТГ-6 на современный, высокоэффективный ЦКА (Скорректированный титул - Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техпервооружение ЦКА генератора ТГ-6)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие)	3 185	81	579	2 525		5 920	81	579	5 260		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.2.2.1.2	РУСН 0.4кВ Ст.секция 1А,Б. Дооборудование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	амортизационные отчисления (прочие)	0					37 530	37	335	9 500	27 658	Согласно Плану первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.
3.2.2.1.3	Очистные сооружения ливнево-талого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (в тепле - 6 072 т.р.; прочие - 8 458 т.р.)	0					14 530	109	5 963	4 976	3 482	Срок реализации проекта перенесен с 2016 на 2017 год при проведении корректировки
3.2.2.1.4	Градирия №2. Модернизация системы орошения	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле)	24 230	30	37	9 918	14 245	25 714	30	37	9 918	15 729	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 2 705 т.р.; прочие - 5 909 т.р.)	10 527	29	5 035	5 463		8 614	29	5 035	3 550		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (в тепле - 10 637 т.р.; прочие - 23 240 т.р.)	22 325	116	167	22 042		33 877	116	167	33 594		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.7	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле)	3 085	17	778	2 290		1 304	17	778	509		Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.8	Здание насосной подкачки речной воды. Реконструкция резервного питания оборудования (Скорректированный титул - Резервное питание ПНС подкачки волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 9 727 т.р.; в теплоносителе - 12 749)	16 050	92	199	15 759		22 476	92	199	17 965	4 220	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.9	Главное распределительное устройство ОРУ-110 кВ пристанционный узел. Реконструкция трансформатора 2ТР с заменой экранированных токопроводов (Скорректированный титул - Трансформатор ТР ДН-25000/110 ст.2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (прочие)	9 220	24	356	2 330	6 510	12 802	24	356	2 330	10 092	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребителескими паропроводами 30 и 13 ата на остатке. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле)	13 132		694	6 551	5 887	13 834		694	6 551	6 589	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №3 с внедрением системы взрывобезопасности	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле)	1 986			1 986		700			700		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.2.1.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	амортизационные отчисления (в тепле)	0					7 660				7 660	Для приведения качества конденсата в соответствие с действующими нормами, устранение механических примесей

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.2.2.1.13	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	амортизационные отчисления (в тепле - 649 т.р.; прочие - 1 419 т.р.)	0					2 068			1 538	530	С целью исполнения требований Федерального закона от 21.06.2011 г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
3.2.2.1.14	Периметральная охранная сигнализация на территории КТЭЦ-3	амортизационные отчисления (в тепле)	11 635				11 635	0					Проект реализован в 2016 году.
3.2.2.1.15	Дооборудование турбоагрегатов ст.№ТГ-5,ТГ-6 датчиками частичных разрядов	амортизационные отчисления (прочие)	2 191				2 191	0					В настоящее время контроль технического состояния турбогенераторов выполняется с помощью прибора ДКЧР, что является допустимым. Реализацию проекта (исходя из приоритетности выполнения работ) планируется перенести в планы будущих лет
3.2.2.1.16	Модернизация тягодутьевых механизмов ЭК ст. №2	амортизационные отчисления (в тепле)	16 304				16 304	0					Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения технического обслуживания и предупредительного ремонта с частичной заменой изоляции статора электродвигателей. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.2.1.17	Распределительное 220 кВ открытое. Модернизация защит и автоматики управления выключателем ОВ-220 кВ с переходом на микропроцессорную технологию	амортизационные отчисления (прочие)	18 269				18 269	0					Мероприятие реализовано в составе проекта «Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ»
3.2.2.1.18	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди. Реконструкция с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	амортизационные отчисления (в тепле)	16 800				16 800	0					Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения технического обслуживания и предупредительного ремонта с заменой тягового каната, ремонтом противовеса, редуктора лебедки. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.2.1.19	РУСН 0,4 кВ секции 4А,4Б. Реконструкция РУ-0,4 кВ с заменой коммутационной аппаратуры	амортизационные отчисления (прочие)	1 500				1 500	0					Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения технического обслуживания и предупредительного ремонта (замена смазки, зачистка контактов, прогрузка выключателя). Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.2.2.1.20	Котел паровой ТПЕ-429 ст.№6. Реконструкция газопровода котла с внедрением системы взрывобезопасности	амортизационные отчисления (в тепле)	45 523				45 523	0						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения технического обслуживания и предупредительного ремонта (ремонт запального устройства, замена датчиков). Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет
3.2.2.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности			0	0	0	0	0	9 996	0	3 105	6 891	0		
3.2.2.2.1	Редукционная установка 45/13 №1	амортизационные отчисления (в тепле)						9 996		3 105	6 891		Повышение надежности работы ГТУ при аварийных и плановых прекращениях потребления пара 45 ата. В случае значительного сокращения или полного прекращения потребления ПАО «Казаньоргсинтез» пара 45 ата возникнет необходимость разгрузки ГТУ, что приведет к нарушению несения диспетчерского графика нагрузки, устанавливаемого Филиалом АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана	
3.2.2.3. Прочее новое строительство			3 263	0	1 284	1 346	633	5 797	0	1 284	1 346	3 167		
3.2.2.3.1	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тепле - 1 762 т.р.; прочие - 1 501 т.р.) / амортизационные отчисления (в тепле - 2 298 т.р.; прочие - 3 499 т.р.)	3 263		1 284	1 346	633	5 797		1 284	1 346	3 167	Уточнения перечня оборудования	
3.2.2.4. Новое строительство. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			7 402 911	306 996	316 890	6 779 025	0	6 759 869	306 996	316 890	6 135 983	0		
3.2.2.4.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	амортизационные отчисления (в теплоносителе - 58 868 т.р. в тепле - 328 082 т.р.; прочие - 384 408 т.р.), привлеченные средства (кредиты - 6 102 860 т.р.) прибыль - 528 693 / амортизационные отчисления (в тепле - 117 455 т.р.; прочие - 138 168 т.р.), привлеченные средства (кредиты - 6 504 246 т.р.)	7 402 911	306 996	316 890	6 779 025		6 759 869	306 996	316 890	6 135 983		Уточнение затрат согласно условиям договора генерального подряда, заключенного с ООО "ДжиИ Рус"	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования план/корректировка	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.2.3.	Центральный офис ОАО "ТГК-16"		3 500	0	123	0	3 377	3 651	0	123	0	3 528	
	амортизационные отчисления в тепле		1 890				1 890	1 950				1 950	
	амортизационные отчисления прочие		1 610		123		1 487	1 701		123		1 578	
3.2.3.1.	Прочее новое строительство		3 500	0	123	0	3 377	3 651	0	123	0	3 528	
3.2.1.3.1.	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тепле - 1 890 т.р.; прочие - 1 610 т.р.) / амортизационные отчисления (в тепле - 1 950 т.р.; прочие - 1 701 т.р.)	3 500		123		3 377	3 651		123		3 528	Уточнения перечня оборудования
Всего по разделу 3, в том числе по источникам:			8 087 062	354 051	330 924	6 858 171	543 916	7 387 133	391 854	351 905	6 374 917	268 457	
	амортизационные отчисления в тепле		603 123	172	6 852	371 395	224 704	283 130	395	15 226	171 935	95 574	
	амортизационные отчисления в теплоносителе		67 343	90	4 540	62 713	0	56 063	27 574	247	14 886	13 356	
	амортизационные отчисления прочие		713 043	46 793	319 532	99 506	247 212	497 305	11 965	18 077	307 736	159 527	
	привлеченные средства (кредиты)		6 102 860	306 996	0	5 795 864	0	6 550 635	351 920	318 355	5 880 360	0	
	прочие собственные средства		72 000	0	0	0	72 000	0	0	0	0	0	
	прибыль		528 693	0	0	528 693	0	0	0	0	0	0	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем													
4.1.													
Всего по разделу 4.													
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1.													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
5.2.1.													
Всего по разделу 5.													
ИТОГО по программе													
ИТОГО по инвестиционной программе			8 087 062	354 051	330 924	6 858 171	543 916	7 387 133	391 854	351 905	6 374 917	268 457	

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.



Э.Г. Галеев

Исполнитель: инженер I категории ОИР

Л.Ф. Четверкина

телефон +7 (843) 203-75-09;
e-mail: ChetverkinaLF@tgc16.ru

11

Расшифровка плана приобретения основных средств ОАО "ТГК-16" на 2017 год

в тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм	кол-во	дата ввода в эксплуатацию	Цена, тыс.руб. без НДС	Цена, тыс.руб. с НДС	Сумма, тыс.руб без НДС	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. Оборудование не требующее монтажа:																				
1.1. Физлиц ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3																				
1.1.1	Цифровой манометр МО-05-Д-Ех-Ди-60 (60, 40, 25, 16, 10)-Мпа-0,025-Х1	шт	1	сен.17	61,6	72,7	61,6									61,6				Назначение - проверка (калибровка) манометров в условиях лаборатории и на месте эксплуатации манометров с высокими показателями точности.
1.1.2	Цифровой манометр МО-05-Д-Ех-Ди-16 (16, 10, 6, 4, 2,5)-Мпа-0,025-Х1	шт	1	сен.17	61,6	72,7	61,6									61,6				Назначение - проверка (калибровка) манометров в условиях лаборатории и на месте эксплуатации манометров с высокими показателями точности.
1.1.3	Малая архитектурная форма "Стела"	шт	1	июн.17	303,9	358,6	303,9						303,9							Приобретение имиджевой Стелы.
1.1.4	Термостат "Биотест" для БПК	шт.	1	июл.17	70,0	82,6	70,0							70,0						Приборы необходимы для обеспечения водоохранного законодательства в плане регулярных наблюдений за водным объектом и предоставления своевременной и достоверной информации в надзорные органы.
1.1.5	Ручной механический гайковерт РГ-75 - мультипликатор	шт	1	июл.17	83,0	97,9	83,0							83,0						В целях повышения качества, безопасности и скорости выполнения ремонтных работ.
1.1.6	Насос Компакт-250-Электро	шт	1	июн.17	76,2	89,9	76,2						76,2							Необходим для проведения гидравлических испытаний котлов, сосудов и трубопроводов.
1.1.7	Воздухоосушительная установка ВOU-1500	шт	1	май.17	903,6	1 066,2	903,6					903,6								Для консервации турбин осушенным воздухом.
1.1.8	Шкаф вытяжной ЛАБ 1800 ШВФ-Н	шт.	1	авг.17	74,1	87,4	74,1								74,1					Предназначен для точного и качественного выполнения анализов в лабораториях при воздействии агрессивных сред: растворов кислот, щелочей, органических растворителей.
1.1.9	Аппарат для определения стабильности масел против окисления «АПСМ-1М»	шт.	1	авг.17	426,0	502,7	426,0								426,0					Предназначен для контроля трансформаторных, турбинных и других нефтяных масел по методике ГОСТ 981-75 «Масла нефтяные. Метод определения стабильности против окисления». В настоящее время данный аппарат на КТЭЦ-3 отсутствует, производство анализов проводится сторонними организациями.
1.1.10	Газоанализатор водорода со встроенным микрокомпрессором «АВН-02ГМ»	шт.	1	авг.17	88,3	104,2	88,3								88,3					Прибор предназначен для определения концентрации водорода в газовых средах согласно Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ п.5.1.10 - 5.1.13.
1.1.11	Спектрофотометр ПЭ-5300ВН	шт.	1	авг.17	51,7	61,0	51,7								51,7					Прибор предназначен для измерения электропроводности, эквивалентного солесодержания и температуры воды и водных растворов, в том числе деионизированных и "сверхчистых", применяется при проведении оперативного контроля водно-химического режима.
1.1.12	Расходомер Portaflow 330A&B с комплектом датчиков DPFLOW 330	шт	1	сен.17	430,1	507,5	430,1									430,1				Предназначен для измерения расхода жидкости в заполненных трубах, при помощи накладных датчиков без врезки в трубопровод и обеспечивают быстрое и точное измерение расхода жидкости.
1.1.13	Комплект строительных лесов	компл.	1	ноя.17	2 686,7	3 170,3	2 686,7											2 686,7		Для обеспечения норм безопасности труда при проведении ремонтных работ хозяйственным способом.
Итого ОИМ по КТЭЦ-3:							5 316,8	0,0	0,0	0,0	0,0	903,6	380,1	153,0	640,1	553,3	0,0	2 686,7	0,0	

№ п/п	Наименование	Ед. изм	кол-во	Дата ввода в эксплуатацию	Цена, тыс.руб. без НДС	Цена, тыс.руб. с НДС	Сумма, тыс. руб без НДС	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание	
																					1.2. Фитил ОАО "ТЭК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1.2.1	Калориметр АК-1В аднабатицкий бомбовый (базовый комплект)	шт	1	фев.17	1 635,4	1 929,8	1 635,4		1 635,4												В настоящее время для определения калорийности природного газа и мазута в целях коммерческого учета и проверки качества поставляемого топлива на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) используется калориметрическая установка В-08 МА «НМ» 2003 года выпуска. Средний срок службы калориметра составляет 8 лет. За период эксплуатации данная установка неоднократно подвергалась ремонтам. Запасные части, закупаемые на заводе-изготовителе данной установки (ОАО «Алматинский завод Эталон» республика Казахстан) имеют высокую стоимость. Для замены выработавший ресурс калориметрической установки В-08 МА 2003 г. выпуска.
1.2.2	Установка горячего водоснабжения УГВС "Логос-4.7" 250л.	шт	1	дек.17	103,4	122,0	103,4													103,4	Для обеспечения горячей водой столовой "Миляш" в межотопительный период. Существующий бойлер столовой работает на сетевой воде и в летний период, когда отключается отопление собственных нужд, в столовой отсутствует горячая вода необходимой температуры.
1.2.3	Ленточнопильный станок VISPROM PPK-255B	шт	1	дек.17	355,1	419,0	355,1													355,1	Ленточнопильный станок PPK-255B предназначен для высокопроизводительной резки материала любого типа, используемого в современном машиностроении, включая высоколегированные и жаропрочные стали, труднообрабатываемые сплавы. В настоящее время в ЦТО отсутствует ленточнопильный станок. Механическая пила 2 года назад списана ввиду морального и физического износа, восстановлению не подлежала. Для изготовления заготовок из кругляка ф 80 - 230 применяется газорезка, при этом обрабатываемые заготовки закаляются и для производства их механической обработки много материала уходит в отходы с большим расходом резательного инструмента (резцы, фрезы). При обработке чугуна и нержавеющей стали на заготовку уходит в полтора раза больше материала, чем если бы использовался ленточно - пильный станок.
1.2.4	Трассотеченскатель Успех АТГ-525.60	шт	1	дек.17	109,1	128,7	109,1													109,1	Определение местоположения и глубины залегания скрытых коммуникаций (кабельные линии, трубопроводы из электропроводных материалов); Определение мест повреждений кабельных линий; Обследование участков местности перед проведением земляных работ; Проведение работ по поиску скрытой проводки. Данный прибор необходим взамен установки Р5-5 1977г. выпуска. В настоящий момент прибор Р5-5 не обеспечивает выполнения требуемых условий работы, снят с производства и в связи с этим отсутствует возможность для его ремонта (нет запчастей). На данный момент, при отсутствии установки "Успех АТГ-525.60", время поиска достигает нескольких дней, а точность места повреждения кабеля имеет большую погрешность, что ведет к длительному простоя оборудования и установке муфт на здоровые жилы кабелей (из-за неточного определения места повреждения)
1.2.5	Абразивно-отрезной станок СОМ-400П (поворотный)	шт	1	дек.17	58,3	68,8	58,3													58,3	Данное устройство предназначено для резки труб, арматуры, металлопроката и материалов аналогичных физических свойств, с помощью абразивных армированных кругов, изготовленных по ГОСТ 21963-82. Использование этого станка позволяет повысить качество и безопасность условий труда ремонтного персонала цеха.
1.2.6	Костюм изолирующий «Стрелец КИО»	шт	3	дек.17	65,5	77,3	196,5													196,5	С целью комплектации состава НАСФ необходимыми средствами защиты согласно раздела 4 «Оснащенность» паспорта аварийно-спасательного формирования, перед предстоящей аттестацией в 2018 году

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	кол-во	дата ввода в эксплуатацию	Цена, тыс.руб. без НДС	Цена, тыс.руб. с НДС	Сумма, тыс. руб без НДС	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание		
1.2.7	Универсальный вольтметр В7-73/2	шт	1	дек.17	111,4	131,5	111,4													111,4	На НК ТЭЦ (ПТК-1) для калибровки приборов постоянного и переменного тока, постоянного и переменного напряжения, а также мостов сопротивления и магазинов сопротивления используется универсальный вольтметр В7-21 1996г. выпуска. В настоящий момент данный прибор не прошёл госповерку.	
1.2.8	Кондуктометр МАРК 602 (1-канальный) с гидропанелью	шт	2	дек.17	83,0	97,9	166,0														166,0	Для ведения режима работы с оперативным непрерывным контролем качества перегретого пара (электропроводности) ТГМ-84 ст.№5,8,10,11. Имеющиеся на данный момент приборы АК-310 (1981-1982г. Выпуска) физически и морально устарели и сняты с производства. Служат для оперативного непрерывного контроля ВХР ТЭЦ с организацией сохранения в локальной сети данных измерения. Требования "Инструкции по организации и объему химконтроля ВХР", утв. Приказом министерства энергетики РФ от 30.06.2003 №276 и ПТЭ.
1.2.9	Кондуктометр МАРК 602 (2-х канальный) с гидропанелью	шт	2	дек.17	113,4	133,8	226,8														226,8	Для ведения режима работы с оперативным непрерывным контролем качества перегретого пара (электропроводности) ТГМ-84 ст.№5,8,10. Имеющиеся на данный момент приборы АК-310 (1981-1982г. выпуска) физически и морально устарели и сняты с производства. Служат для оперативного непрерывного контроля ВХР ТЭЦ с организацией сохранения в локальной сети данных измерения. Требования "Инструкции по организации и объему химконтроля ВХР", утв. Приказом министерства энергетики РФ от 30.06.2003 №276 и ПТЭ.
1.2.10	Переносное устройство дожига кабеля УД-300	шт	1	дек.17	119,3	140,8	119,3														119,3	УД-300 предназначено для дожига кабеля дефектной изоляции силовых кабелей с целью перевода однофазных замыканий в двух или трехфазное замыкание или разрушение проводящего мостика между жилой и оболочкой кабеля, что необходимо для дальнейшего поиска кабеля трассотеческателем. В данное время данный прибор отсутствует. Без дожига кабеля трассотеческатель не в состоянии определить расстояние до пробоя кабеля, соответственно поиск будет вестись вслепую, что ведет к значительному увеличению времени поиска места повреждения кабеля, а следовательно к длительному простоею оборудования.
1.2.11	Стойка-ресепшн	шт	1	дек.17	105,0	123,9	105,0														105,0	Приобретение с целью ограничения зоны доступа посетителей к рабочим местам персонала группы по кадрам ОУП (кабинет №414 ИБК), документы находящиеся на столах персонала ОУП являются конфиденциальными и не должны быть в зоне видимости третьим лицам.
1.2.12	Стационарный металлодетектор многозонный (общего назначения) "Дозор"	шт	2	дек.17	220,3	260,0	440,6														440,6	Металлодетектор многозонный быстрого разворачивания "Дозор" приобретается для установки на КПП-1 с целью обеспечения безопасности на режимном предприятии, обнаружения холодного и огнестрельного оружия, гранат, других предметов, содержащих детали из ферромагнитных материалов, под одеждой человека на фоне более мелких, не запрещенных к проносу предметов.
Итого ОНМ по НКТЭЦ (ПТК-1):							3 626,9	0,0	1 635,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 991,5		
1.3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"																						
1.3.1	Кондиционеры	шт	3	май.17	40,9	48,3	122,7					122,7										Необходимость приобретения связана с истекшим сроком службы существующих кондиционеров.
Итого ОНМ по ЦО:							122,7	0,0	0,0	0,0	0,0	122,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
ВСЕГО ОНМ по ОАО "ТГК-16"							9 066,40	0,00	1 635,40	0,00	0,00	1 026,30	380,10	153,00	640,10	553,30	0,00	2 686,70	1 991,50			

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	кол-во	дата ввода в эксплуатацию	Цена, тыс.руб. без НДС	Цена, тыс.руб. с НДС	Сумма, тыс. руб без НДС	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание
2. Оборудование не требующее монтажа (ВТ и ОТ):																				
2.1. Физлиц ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3																				
2.1.1	МФУ, лазерный, формат А3, ч/б печать, сетевое подключение по интерфейсу Ethernet (RJ-45), наличие блока двухсторонней печати.	шт	2	окт.17	65,0	76,7	130,0										130,0			Постепенная замена существующих МФУ HP LJ3052 работающих с 2006-2007 годов с высоким процентом износа, снятых с производства. Замена в цехах КТЦ (Здание ОВК-2), ОПК (Инспекторы) (согласно табл. Плана мероприятий обновления СКМТ)
2.1.2	Компьютер промышленного исполнения + радиоклаватура и радиомышь + монитор 23" + 4 портовая плата RS-485	к-т	3	окт.17	116,7	137,7	350,2										350,2			Замена существующего парка промышленных компьютеров работающих с 2002-7 годов. Замена компьютеров: 1. ЦВУ-2 работает с 2003 года, 2. АСТУТ работает с 2006 года, 3. Система мониторинга параметров насосной подкачки волжской воды Левченко работает с 2002 года.
Итого ОНМ	Итого ОНМ ВТ и ОТ по КТЭЦ-3:						480,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	480,2	0,0	0,0	
2.2. Физлиц ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)																				
2.2.1	Система архивирования данных	шт.	1	ноя.17	727,8	858,8	727,8											727,8		Для своевременного архивирования и восстановления в случае сбоя требуется система архивирования данных, которая позволит сохранить важную информацию, а в случае сбоя восстановить данные с минимальными потерями.
2.2.2	Цветное высокопроизводительное многофункциональное устройство формата А3. Тип печати: цветная Технология печати: лазерная Размещение: напольный	шт.	1	окт.17	155,2	183,1	155,2										155,2			Для копирования, сканирования и распечатки документов на 3 кабинета взамен устаревшего принтера 2004 года выпуска.
Итого ОНМ	Итого ОНМ ВТ и ОТ по КТЭЦ-3:						883,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,2	727,8	0,0	
2.3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"																				
2.3.1	Полуавтоматический цифровой книжный сканер Optima-V, толщина переплета до 15 см	шт	1	окт.17	624,4	736,8	624,4										624,4			Для сканирования документов (без расшивки) в виде книг с высотой корешка более 7 см для выкладки на сайт zakupki.gov, т.к. согласно Приказу ОАО "ТГК-16" №56 от 17.04.2014г. Договоры должны быть пронумерованы и прошнурованы. После подписания договор расшивке не подлежит.
2.3.2	Комплект в составе: компьютер, монитор, клавиатура, мышь	шт	3	окт.17	47,6	56,1	142,7										142,7			Приобретение для постепенной замены существующего морально устаревшего оборудования.
2.3.3	Планшетный компьютер в комплекте с чехлом	шт	4	окт.17	62,5	73,7	249,9										249,9			Для выполнения функциональных обязанностей в период командировок.
2.3.4	Система хранения данных СХД	шт.	1	ноя.17	2 511,4	2 963,5	2 511,4											2 511,4		Расширение дискового пространства для IT сервисов.
	Итого ОНМ ВТ и ОТ по ЦО:						3 528,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 017,0	2 511,4	0,0	
	ВСЕГО ОНМ ВТ и ОТ по ОАО "ТГК-16"						4 891,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 652,40	3 239,20	0,00	
	ВСЕГО по ОАО "ТГК-16" ОНМ в т.ч.:						13 958,00	0,00	1 635,40	0,00	0,00	1 026,30	380,10	153,00	640,10	553,30	1 652,40	5 925,90	1 991,50	
1	КТЭЦ-3						5 797,00	0,00	0,00	0,00	0,00	903,60	380,10	153,00	640,10	553,30	480,20	2 686,70	0,00	
2	НкТЭЦ						4 509,90	0,00	1 635,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,20	727,80	1 991,50	
3	ЦО						3 651,10	0,00	0,00	0,00	0,00	122,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 017,00	2 511,40	0,00	

Начальник ОИР



В.А. Мейзер