

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»
Местонахождение регулируемой организации	Республика Татарстан, 423570, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, промзона
Сроки реализации инвестиционной программы	2022 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) Антонов Валерий Иванович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8555) 32-15-40 e-mail: AntonovVI@nktec2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет по тарифам Республики Татарстан
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Карла Маркса, д.66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Первый заместитель председателя Штром Александр Леонидович
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказ от 30.10.2018 № 315
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (843) 2218-205 e-mail: Aleksandr.Shtrom@tatar.ru
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	

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

В.И. Антонов

Инвестиционная программа
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на

2022

годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						12	13		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
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															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Техническое перевооружение существующего оборудования химического цеха	С целью повышения надежности водоподготовки	г.Нижнекамск, территория промзона	Производительность водоподготовительной установки	т/ч	0	800	2022	2023	319 285,2		8 400,0	310 884,9		
3.2.2	Турбина Р-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ИП	Обеспечение надежного режима работы генерирующего оборудования во всех режимах, без отклонений от нормативных параметров	г.Нижнекамск, территория промзона	Электрическая мощность	МВт	40	40	2019	2023	91 528,4	10 316,9	27 625,4	53 586,1		
3.2.3	Техническое перевооружение периметрального ограждения. Установка семафоров перед железнодорожными воротами.	По предписанию контролирующих органов	г.Нижнекамск, территория промзона	Семафоры	шт.	0	4	2022	2022	1 093,5		1 093,5			
3.2.4	Техническое перевооружение существующего оборудования ОРУ-110кВ Блока ПТ-3	С целью повышения надежности обеспечения тепло- и электроэнергией	г.Нижнекамск, территория промзона	Электрическая мощность	МВт	110	110	2022	2022	18 328,8		18 328,8			
3.2.5	Техническое перевооружение теплоснабжения с использованием ПСГ-1,2 после выхода из эксплуатации ПТ-1	С целью повышения надежности обеспечения снабжения горячей водой потребителей	г.Нижнекамск, территория промзона	Протяженность сетей	м		0	2022	2024	116 708,4		3 360,0	113 348,4		
3.2.6	ПредТЭО на техническое перевооружение конденсационной турбины типа К-110-1,6 ст.№7 с возможностью отпуска тепловой энергия в виде горячей воды на отопление и ГВС	С целью повышения надежности обеспечения тепло- и электроэнергией	г.Нижнекамск, территория промзона	Электрическая мощность	МВт	110	110	2022	2022	6 000,0		6 000,0			
3.2.7	Подключение трубопровода подачи мазута от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на АО «ТАНЕКО». Техническое перевооружение	Обеспечение резервного хранения мазута	г.Нижнекамск, территория промзона	трубопровод, Ду-250 задвижки	м шт.	42,4 0	42,4 4	2022	2022	2 618,4		2 618,4			

3.2.8	Техническое перевооружение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	С целью повышения надежности обеспечения тепло- и электроэнергией	г. Нижнекамск, территория промзона	структура построения системы счетчики	- шт.	3-х-уровневая	23	2022	2022	11 835,6	11 835,6	
3.2.9	Техническое перевооружение АСКУТ ГРП-1,2	С целью повышения надежности обеспечения тепло- и электроэнергией	г. Нижнекамск, территория промзона	счетчики газа	шт.	11	11	2022	2022	498,0	498,0	
3.2.10	Техническое перевооружение схемы подачи циркуляционной воды на конденсатор ПТ-2		г. Нижнекамск, территория промзона	задвижки	шт.	7	7	2022	2022	10 284,0	10 284,0	
3.2.11	Техническое перевооружение тепловой схемы подогрева сетевой воды на ПСГ ПТ-2 при отклонении турбины ПТ-2	Повышение надежности обеспечения потребителей тепловой энергией в виде горячей воды	г. Нижнекамск, территория промзона	протяженность сетей	м	0	0	2022	2022	7 327,8	7 327,8	
3.2.12	Техническое перевооружение схем питания ответственных потребителей с организацией резервного источника от источника постоянного тока (станционных АКБ)	С целью повышения надежности бесперебойного энергоснабжения	г. Нижнекамск, территория промзона	Шкаф с инверторной системой Шкаф с полупроводниковой зарядно-подзарядной системой	шт. шт.	3 1	3 1	2022	2022	12 788,9	12 788,9	
3.2.13	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	Обеспечение промышленной и пожарной безопасности станции	г. Нижнекамск, территория промзона	дизельная насосная станция пожаротушения	шт.	1	1	2022	2022	10 401,9	10 401,9	
3.2.14	Техническое перевооружение схемы электроснабжения собственных нужд ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ТСН-4 25 МВА, 4Т - 125 МВА, РУСН 6кВ 6Р, 7Р, 8Р, 9Р)	Восстановление работы станции, надежное обеспечение тепло- и электроэнергией потребителей	г. Нижнекамск, территория промзона	Трансформатор 4Т трансформатор ТСН-4 линии электропередачи	шт. шт.	1 1	1 1	2022	2022	440 898,9	440 898,9	
3.2.15	Оборудование не требующее монтажа	Замена физически и морально изношенного оборудования	г. Нижнекамск, территория промзона					2022	2022	2 017,2	2 017,2	
Всего по группе 3.												
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения												
											563 478	

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов)
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Ф.И.О.

В.И. Антонов

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	144,9	141,2	141,2
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³ *	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: <i>Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)</i>	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
		тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, тонн	-	-	-

В.И. Антонов



Ф.И.О.

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности					Плановое значение 2022г.		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Отношение валовых технико-экономических потерь тепловой энергии, тепломощности к материальной характеристике тепловой сети							
		2021 год (факт)		2020г.		2019г.	2021г.		2020г.		2019г.	2021г.		2020г.		2019г.		Плановое значение	
1	Тепловое перевооружение существующего оборудования химического цеха	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	17	21	23	24	25	26	27	29
1	Турбина Р-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода ЗШР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
2	Тепловое перевооружение периметрального ограждения. Установка софитов перед железнодорожными воротами.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловое перевооружение существующего оборудования ОРУ-110кВ блока ТТ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
4	Тепловое перевооружение сети теплоснабжения с использованием ПСТ-1,2 после выхода из эксплуатации ТТ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
5	Проект ТЭО на тепловое перевооружение конденсационной турбины типа К-10-1,6 ст.№7 с возможностью отпуска тепловой энергии в виде горячей воды на отопление и ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
6	Подключение трубопровода подачи мазута от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на АО «ТАНЕКО». Тепловое перевооружение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
7	Тепловое перевооружение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИС КУЭ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
8	Тепловое перевооружение АСКУТ ГРП-1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
9	Тепловое перевооружение схемы подачи циркуляционной воды на конденсатор ТТ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
10	Тепловое перевооружение тепловой схемы подпитки сетевой воды на ПСТ ТТ-2 при отключении турбины ТТ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
11	Тепловое перевооружение схем питания ответственных потребителей с организацией резервного источника от источника постоянного тока (станционных АКБ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловое перевооружение системы поваротурения котельного отделения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
13	Тепловое перевооружение схемы электроснабжения оборудования цеха ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ТСН-4 25 МВА, 4Т - 125 МВА, РУСН 6кВ 6Р, 7Р, 8Р, 9Р)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
14	Оборудование из требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-
15	ИТОГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,9	141,2	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов)
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

В.И. Антонов

М.П.

Финансовый план
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											по годам реализации инвестиционной программы		
		по видам деятельности											Прочие источники	Всего	2022
		производство тепловой энергии			производство теплоносителя			производство электрической энергии		в том числе регулируемый источник	в том числе регулируемый источник	в том числе регулируемый источник			
		всего	в том числе регулируемый источник	в том числе регулируемый источник	всего	в том числе регулируемый источник	в том числе регулируемый источник	всего	в том числе регулируемый источник						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	Собственные средства	132 861	26 292	106 569	13 592	0	13 592	42 722	0	189 175	189 175				
1.1	амортизационные отчисления	132 861	26 292	106 569	13 592	0	13 592	42 722	0	189 175	189 175				
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0			0			0	0	0	0				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0			0			0	0	0	0				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0			0			0	0	0	0				
2	Привлеченные средства	0			0			0	280 391	280 391	280 391				
2.1	кредиты									0	0				
2.2	займы организаций	0			0			0	280 391	280 391	280 391				
2.3	прочие привлеченные средства									0	0				
3	Бюджетное финансирование	0			0			0	0	0	0				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0			0			0	0	0	0				
	ИТОГО по программе	132 861			13 592			42 722	280 391	469 565	469 565				

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"



В.И. Антонов

М.П.

Отчет об исполнении инвестиционной программы

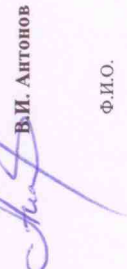
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2021 год

№ ш/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание	
		план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
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									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.2.1	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экранов с подовой частью	2020	2020	2021	2021	84 512	84 512		
3.2.2	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, 130/15 ст.№4 с заменой элементов проточной части	2021	-	2022	-	1 885	0		
3.2.3	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	2020	2021	2021	2021	0	18 192		
3.2.4	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	2020	2020	2021	2021	13 564	13 564		
3.2.5	Техническое перевооружение мазутопроводов	2020	2020	2021	2021	9 614	306		
3.2.6	Оборудование не требующее монтажа	2020	2020	2021	2021	4 213	0		
3.2.7		2021	2021	2021	2021	3 989	1 203		
Всего по группе 3.									
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

 В.И. Антонов

Ф.И.О.

М.П.


Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

за 2022 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		Показатели энергетической эффективности		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					
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2 ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	3 0	4 0	5 0	6 0	7 141,3	8 144,9	9 0	10 0	11 0	12 0

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"


В.И. Антонов
Ф.И.О.

Исполнитель: _____
Начальник ПТО
(должность)

Д.В. Пименов
Ф.И.О.
8(8555)32-16-65
контакт. тел. с кодом города
PimenovDV@nktcc2.ru
контакт. E-mail

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование энергопоставляющей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022 г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации 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.		1.1.									
		1.2.									
		Всего по проекту 1.									
2.		2.1.									
		2.2.									
		Всего по проекту 2.									
		ИТОГО по программе		0	0	0	0	0	0	0	0

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Антонов В.И.

Ф.И.О.

Исполнитель: Ведущий экономист ОБПиАПД
(должность)

Тухватуллина Л.И.

Ф.И.О.

(8555) 32-17-64

контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail

tuhvatullinali@nktcc2.ru

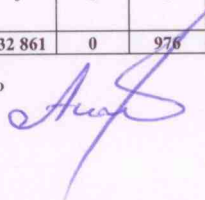
План финансирования инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения
на 2022г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы											
			Всего по инвест.	Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на теплоноситель					
				в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам					
				Всего	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	
1	Техническое перевооружение существующего оборудования химического цеха	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по нерезул. деятельности</i> 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	7 000 7 000 0 7 000	0 0	0	0	0	0	7 000 7 000	0	0	0	0	7 000 7 000
2	Турбина Р-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ШР	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по нерезул. деятельности</i> 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	15 166 15 166 5 282 9 883	13 369 13 369 5 282 8 087	0	0	0	13 369	1 796 1 796 0 1 796	0	0	0	0	0 0 1 796
3	Техническое перевооружение периметрального ограждения. Установка семафоров перед железнодорожными воротами.	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по нерезул. деятельности</i> 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	600 600 195 406	529 529 195 335	0	0	0	195	71 71 0 71	0	0	0	0	71 71 71
4	Техническое перевооружение существующего оборудования ОРУ-110кВ блока ТГ-3	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по нерезул. деятельности</i> 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	9 062 9 062 2 093 6 969	7 870 7 870 2 093 5 777	0	0	0	7 870	1 192 1 192 0 1 192	0	0	0	0	1 192 1 192 1 192

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы										
			Всего по инвест.	Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на теплоноситель				
				в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам				
				Всего	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19
5	Техническое перевооружение сети теплоснабжения с использованием ПСГ-1,2 после выхода из эксплуатации ТГ-1	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по перерул. деятельности</i> 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	1 845 1 845 1 626 218	1 626 1 626 1 626 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	1 626 1 626 1 626 0	218 218 0 218	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	218 218 0 218
6	ПредТЭО на техническое перевооружение конденсационной турбины типа К-110-1,6 ст.№7 с возможностью отпуска тепловой энергии в виде горячей воды на отопление и ГВС	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по перерул. деятельности</i> 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	3 594 3 594 3 204 390	3 204 3 204 3 204 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	3 204 3 204 3 204 0	390 390 0 390	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	390 390 0 390
7	Оборудование не требующее монтажа	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по перерул. деятельности</i> 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	1 107 1 107 359 749	976 976 359 617	0 0 359 617	976 976 359 617	0 0 0 0	0 0 0 0	131 131 0 131	0 0 0 131	131 131 0 131	0 0 0 0	0 0 0 131
8	Подключение трубопровода подачи мазута от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на АО «ТАНЕКО». Техническое перевооружение	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по перерул. деятельности</i> 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	1 437 1 437 466 972	1 267 1 267 466 801	0 0 466 801	0 0 466 801	0 0 466 801	1 267 1 267 466 801	170 170 0 170	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	170 170 0 170

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																
			Всего по инвест.	Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на теплоноситель										
				в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам										
				Всего	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2022 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв					
1	2	3					4	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19		
13	Техническое перевооружение схем питания ответственных потребителей с организацией резервного источника от источника постоянного тока (станционных АКБ)	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по резул. деятельности</i> 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	6 713	6 713	0	0	0	6 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по резул. деятельности</i> 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	5 710	5 034	0	0	0	5 034	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676
15	Техническое перевооружение схемы электроснабжения собственных нужд ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ТСН-4 25 МВА, 4Т - 125 МВА, РУСН 6кВ 6Р, 7Р, 8Р, 9Р)	1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по резул. деятельности</i> 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	77 779	77 779	0	0	0	77 779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, в т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления <i>1.1.1 по резул. деятельности</i> <i>1.1.2 по резул. деятельности</i> 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 ИТОГО по программе	146 453	132 861	0	976	0	131 885	13 592	0	131	0	0	0	0	0	0	0	11 665

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.



В.И. Антонов

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022 г.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (% (в тарифе))	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу без инвестиционной составляющей 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 января по 30 июня текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период (факт)	-	664,54	736,85	-	664,54	736,85	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Утвержденный период	-	706,85	719,85	-	706,85	719,85	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00

Заместитель директора (руководитель службы по
планированию и повышению эффективности
производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.


В.И. Антонов

Исполнитель: заместитель начальника ОБПыАПД
(должность)

Пименова Л.В. (8555) 32-15-28
Ф.И.О.
контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail

mingalimovavl@nktcec2.ru

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии в виде воды

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2022 г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии		Примечание
			Предбазовый период (факт 2021г.)	Утвержденный период (2022 год)	
1	2	3	4	5	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 074 799,00	937 280,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
4.1	Горячая вода	Гкал	1 074 799,00	937 280,00	
4.2	Отборный пар	Гкал			
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал			
5.1	Горячая вода	Гкал	1 072 866,00	935 230,00	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал			
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	595 201,87	539 631,09	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	588 746,46	510 693,72	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.			
6.3	Уголь	тыс.руб.			
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	6 455,42	28 937,37	
6.5	Нефть	тыс.руб.			
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.			
6.7	Дрова	тыс.руб.			
6.8	Пилеты	тыс.руб.			
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.			
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	14 074,12	6 540,78	
7.1	Вода на технологические цели и теплоноситель	тыс.руб.	11 211,52	4 694,12	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2 862,60	1 846,65	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.			
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	20 081,73	14 052,69	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 051,58	4 131,49	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.			
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	45 459,09	35 492,08	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	22 453,98	20 332,39	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	23 005,11	15 159,69	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.			
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	67,89	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	33 435,08	24 471,15	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	8 073,04	5 649,31	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 432,79	1 660,90	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	5 939,77	5 378,54	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.			
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 630,08	1 733,15	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	104,66	108,85	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	123,16	128,09	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	14 131,58	9 812,31	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	21 275,04	15 614,17	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии		Примечание
			Предбазовый период (факт 2021г.)	Утвержденный период (2022 год)	
1	2	3	4	5	13
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	5 352,69	3 745,68	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1 613,02	1 101,23	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	641,52	580,91	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.			
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	821,95	541,64	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	63,89	66,44	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	574,86	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	281,57	36,65	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	34,03	51,94	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.			
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.			
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3 620,39	3 746,61	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,15	0,15	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	2 076,99	2 090,07	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 543,26	1 656,40	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.			
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	8 271,11	5 743,08	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	735 646,39	639 933,45	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	15 277,28	285,02	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.			
17.2	прибыль на соц. развитие и прочие цели	тыс.руб.	15 277,28	285,02	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	750 923,68	640 218,47	
19	Корректировка выручки исходя из факта	тыс.руб.		21 343,15	
20	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.		4 680,65	
21	НВВ	тыс.руб.	750 923,68	666 242,27	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	750 923,68	666 242,27	
21.2	Отборный пар*				
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.			
22	Тариф	руб./Гкал			
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	699,92	712,38	
22.2	Отборный пар				
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал			

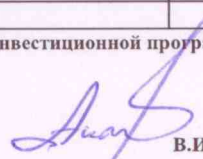
* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы


Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Исполнитель: зам.начальника ОБПиАПД
(должность)

контакт. E-mail


В.И. Антонов


Пименова Л.В. (8555) 32-15-28
Ф.И.О.

mingalimovalv@nktec2.ru

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		
1	2	17	18	19	20	21
1	Техническое перевооружение тепловой схемы подогрева сетевой воды на ПСГ ТГ-2 при отключении турбины ТГ-2	экономия топлива	т.у.г	465	2 185,50	-
2	Техническое перевооружение АСКУТ ГРП-1,2	экономия топлива	т.у.г	24	112,80	-
3	Техническое перевооружение существующего оборудования химического цеха	Мероприятия направлены на увеличение объемов водоподготовки				
4	Турбина Р-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ШР	Мероприятия направлены на повышение надежности тепло- и электроснабжения				
5	Техническое перевооружение существующего оборудования ОРУ-110кВ блока ТГ-3	Мероприятия направлены на повышение надежности электроснабжения				
6	Техническое перевооружение сети теплоснабжения с использованием ПСГ-1,2 после выхода из эксплуатации ТГ-1	Мероприятия направлены на повышение надежности теплосети				
7	Техническое перевооружение периметрального ограждения. Установка семафоров перед железнодорожными воротами.	Мероприятия, выполняемые по предписанию контролирующих органов				
8	Подключение трубопровода подачи мазута от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на АО «ТАНЕКО». Техническое перевооружение	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
9	Техническое перевооружение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
10	Техническое перевооружение схемы подачи циркуляционной воды на конденсатор ТГ-2	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
11	Техническое перевооружение схем питания ответственных потребителей с организацией резервного источника от источника постоянного тока (станционных АКБ)	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
12	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	Мероприятия направлены на повышение пожаробезопасности				
13	Техническое перевооружение схемы электроснабжения собственных нужд ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ТСН-4 25 МВА, 4Т - 125 МВА, РУСН 6кВ 6Р, 7Р, 8Р, 9Р)	Мероприятия направлены на восстановление работы станции				

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Исполнитель: Ведущий экономист ОБПиАПД
(должность)



Тухватуллина Л.И.
Ф.И.О.
контакт. E-mail



В.И. Антонов

(8555) 32-17-64
контакт.тел. с кодом города
tuhvatullinali@nkttec2.ru

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2. Прочие проекты													
3.2.2.1	Оборудование не требующее монтажа	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.1.1 по регул. деятельности 1.1.2 по регул. деятельности 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	147 47 100 1 134 936 2 217	147 47 100 1 134 936 2 217				976 359 617 131 574 1 681		976			Экономия за счет проведения тепловых процедур
3.2.2.2	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.1.1 по регул. деятельности 1.1.2 по регул. деятельности 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	262 85 177 123 190 575	262 85 177 123 190 575			262 85 177 123 190 575	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0			Объект исключен из ИП 2022 в связи с изменением технических решений
3.2.2.3	Техническое перевооружение осветителя №4	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	0 1 070 0 1 070	0 1 070 0 1 070			0 1 070 0 1 070	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0			Объединение объектов в один в связи с изменением технических решений по модернизации технологии теплоподготовки
3.2.2.4	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	0 790 0 790	0 790 0 790			0 790 0 790	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0			
3.2.2.5	Техническое перевооружение существующего оборудования химического цеха	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	0 0 0 0	0 0 0 0			0 0 0 0	0 7 000 0 7 000	0 0 0 0	0 0 0 0		7 000	
3.2.2.6	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.1.1 по регул. деятельности 1.1.2 по регул. деятельности 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	284 91 193 0 241 525	284 91 193 0 241 525			284 91 193 0 241 525	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0			Увеличение объема инвестиций в связи с необходимостью реализации проекта в 2022г. в полном объеме по предписанию учредителя (выдано после аварии)
3.2.2.7	Техническое перевооружение системы автоматического пожаротушения ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.1.1 по регул. деятельности 1.1.2 по регул. деятельности 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0			5 034 1 850 3 184 676 2 958 8 668	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0		5 034 1 850 3 184 676 2 958 8 668	
3.2.2.8	Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №2. Модернизация секции 6 кВ «ЭР, 4Р», с заменой ячеек.	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе: 1.2 амортизация в теплоносителе, в т.ч. по регул. деятельности 2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения) Итого по проекту	0 0 65 000 65 000	0 0 65 000 65 000		20 000	0 0 45 000 45 000	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0			Перенос инвестиций на 2024-2025г.г. в связи с восстановлением секции 6Р, 7Р, 8Р, 9Р и шинпроколов после аварии

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.9	Турбина Р-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода ЗИП	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					13 369				13 369	Данный объект был включен в Инвестиционную программу по причине переноса его реализации в 2020 году на будущий период. В связи с длительным изготовлением оборудования, принятое решение о реализации проекта в течение 2021-2023 г.г.
		1.1.1 по регул. деятельности	0					5 282				5 282	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					8 087				8 087	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					1 796				1 796	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	23 021	0	0	0	
3.2.2.10	Техническое перевооружение существующего оборудования ОРУ-110кВ блока ПТ-3	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					7 870				7 870	В связи с увеличением объема отпуска в пре-30 ата на НПЗ и ТАНЕКО появилась необходимость в повышении надежности работы оборудования.
		1.1.1 по регул. деятельности	0					2 093				2 093	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					5 777				5 777	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					1 192				1 192	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	15 274	0	0	0	
3.2.2.11	ПредТЭО на техническое перевооружение конденсационной турбины типа К-110-1,6 ст.№7 с возможностью отпуска тепловой энергии в виде горячей воды на отопление и ГВС	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					3 204				3 204	Объекты включены с целью надежного обеспечения теплоснабжения потребителей горячей воды и вывозом из эксплуатации ПТ-1
		1.1.1 по регул. деятельности	0					3 204				3 204	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					0				0	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					390				390	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	
3.2.2.12	Техническое перевооружение периметрального ограждения. Установка семафоров перед железнодорожными воротами	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					529				529	Объект включен по предписанию контролирующих органов
		1.1.1 по регул. деятельности	0					195				195	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					335				335	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					71				71	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	911	0	0	0	
3.2.2.13	Подключение трубопровода подачи мазута от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на АО «ТАНЕКО». Техническое перевооружение	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					1 267				1 267	Объект направлен на обеспечение резервного хранения мазута в связи с вывозом из эксплуатации резервуара №2
		1.1.1 по регул. деятельности	0					466				466	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					801				801	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					170				170	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	2 182	0	0	0	
3.2.2.14	Техническое перевооружение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (ЛИС КУЭ)	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					5 728				5 728	В связи с износом оборудования и невозможностью дальнейшей эксплуатации
		1.1.1 по регул. деятельности	0					2 606				2 606	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					3 122				3 122	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					770				770	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	9 863	0	0	0	
3.2.2.15	Техническое перевооружение схемы подачи циркуляционной воды на конденсатор ПТ-2	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					4 977				4 977	Объекты включены с целью надежного обеспечения теплоснабжения потребителей горячей воды
		1.1.1 по регул. деятельности	0					4 977				4 977	
		1.1.2 по регул. деятельности	0					0				0	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					669				669	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	8 570	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
3.2.2.16	Техническое перевооружение схем питания ответственных потребителей с организацией резервного источника от источника постоянного тока (станционных АКБ)	1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0					6 713				6 713	Объекты включены в Инвестиционную программу, с целью восстановления работы станции и надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей тепло- и электроэнергии	
		1.1.1 по регул. деятельности	0					0						
		1.1.2 по нерегул. деятельности	0					6 713				6 713		
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					0						
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	3 944	0	0	0		3 944
		1.1 амортизация в тепловой энергии, в том числе:	0						77 779					77 779
		1.1.1 по регул. деятельности	0						0					
		1.1.2 по нерегул. деятельности	0						77 779					77 779
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0						0					0
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	0	9 246	0	0	0		9 246
3.2.2.17	Техническое перевооружение схемы электроснабжения собственных нужд ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПСН-4 25 МВА, 41* - 125 МВА, РУСН 6кВ 6Р, 7Р, 8Р, 9Р)	3. заемные средства	0						280 391				280 391	
		Итого по проекту	167 827	0	0	0	0	367 416	0	0	0	367 416		
		ВСЕГО, в т.ч.	94 496	0	2 217	54 279	111 331	469 565	0	1 681	0	467 884		
		1. амортизация, в т.ч.	80 904	0	147	30 754	50 003	132 861	0	976	0	131 885		
		1.1 амортизация в тепловой энергии	26 292	0	47	9 995	16 250	26 292	0	359	0	25 933		
		1.1.1 по регул. деятельности	54 612	0	100	20 759	33 753	106 569	0	617	0	105 951		
		1.1.2 по нерегул. деятельности	13 592	0	1 134	1 025	11 433	13 592	0	131	0	13 461		
		2. прочие собственные средства, в т.ч.	73 331	0	936	22 500	49 895	42 722	0	574	0	42 148		
		2.1 прочие собственные средства (амортизация за счет электроснабжения)	73 331	0	936	22 500	49 895	42 722	0	574	0	42 148		
		Итого по разделу 3.	0	0	0	0	0	0	280 391	0	0	0	280 391	

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

Итого по инвестиционной программе	167 827	0	2 217	54 279	111 331	469 565	0	1 681	0	467 884
-----------------------------------	---------	---	-------	--------	---------	---------	---	-------	---	---------

Заместитель директора (руководитель службы по планированию и повышению эффективности производственных процессов) ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
М.П.

В.И. Антонов

Исполнитель: Ведущий экономист ОБПИАЦД
(должность)

Тухватуллина Л.И. (8555) 32-17-64
Ф.И.О.
контакт.тел. с кодом города
контакт. E-mail luhvattullinali@nktsc2.ru