

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	2019г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по капитальному строительству Морозов Евгений Михайлович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8555) 32-17-70 e-mail: MorozovEM@nktec2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
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	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

**Инвестиционная программа
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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				Всего с учетом производства электрической энергии	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТМЕ-464 ст.№4 с заменой КПИ 4 ступени	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	коннективные пароперегреватели (КПП)	шт	1	1	2017	2019	89825,14	51 701	892	50 808					0	0
3.2.2	Техническое перевооружение к/а ТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПИ 3-4 ступеней	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	коннективные пароперегреватели (КПП)	шт	2	2	2019	2020	139313,16	51 211		932	50 279				0	0
3.2.3	Техническое перевооружение корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия	Повышение пожарной безопасности кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной безопасности	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия	кв.м	3567	3567	2014	2020	102090,06	91 164	76 927	10 904	3 334				0	0
3.2.4	Модернизация boilerной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	Повышение надежности работы системы подпитки теплосети	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена трубного пучка подогревателей Замена насосов	шт шт	1 3	1 3	2016	2020	98909,842	67 492	3 481	29 753	34 259				0	0
3.2.5	Техническое перевооружение реagentного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Приведение опасного производственного объекта в соответствие требованиям правил, повышение надежности и безопасности работы оборудования, исключение аварий и несчастных случаев.	г.Нижнекамск, территория промзона	Трубопроводы Автоматизация мерников	м шт.	1012	1012 14	2018	2019	66977,98	34 435	2 779	31 656					0	0
3.2.6	Техническое перевооружение полукранового крана КП2047	Повышение надежности работы полукранового крана КП2047	г.Нижнекамск, территория промзона	полукрановый крана КП2047	шт.	1	1	2019	2020	40574,3	31 166		1024,24	30 142				0	0
3.2.7	Оборудование не требующее	Замена физически и морально	г.Нижнекамск, территория промзона	оборудование	шт	20	39	2019	2019	16667,5	7 259	0	1 012	145	3 922	1 512	668	0	0

3.2.8	Техническое перевооружение к/а ТПМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	Повышение надежности работы котла за счет снижения отказов по поверхностям нагрева подовой части экранных труб котлоагрегата	г.Нижнекамск, территория промзона	замена подовой части экранных труб	шт	1	1	2020	2021	113032,2	84 855	0	1 751	83 104	0	0			
3.2.9	Техническое перевооружение к/а ТПМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	Повышение надежности работы котла за счет снижения отказов по поверхностям нагрева подовой части экранных труб котлоагрегата	г.Нижнекамск, территория промзона	замена подовой части экранных труб	шт	1	1	2021	2022	118683,22	108 863	0	1 854	107 009	0	0			
3.2.10	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	Оптимизация и экономичность режим работы БУ	г.Нижнекамск, территория промзона	доснащение системы контроля и управление	шт	1	1	2020	2021	12173,5	11 949	0	454	11 495	0	0			
3.2.11	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	Повышение надежности и безопасность работы оборудования мазутного хозяйства.	г.Нижнекамск, территория промзона	установка П-образных компенсаторов	шт	10	10	2020	2021	8177,4	4 348	0	205	4 143	0	0			
3.2.12	Техническое перевооружение осветителя №4	Повышение надежности работы водо-подготовительной установки	г.Нижнекамск, территория промзона	замена внутренних устройств осветителя выполнение АКЗ металлоконструкции И	шт	1	1	2020	2021	26514,6	26 515	0	1 263	25 252	0	0			
3.2.13	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	Предотвращение аварий, повышение надежности работы водо-подготовительной установки.	г.Нижнекамск, территория промзона	выполнение АКЗ ремонт фундамента	шт	1	1	2020	2021	19576,2	19 576	0	932	18 644	0	0			
3.2.14	Техническое перевооружение осветителя №5	Повышение надежности работы, предотвращение нарушений качества теплоносителя	г.Нижнекамск, территория промзона	замена внутренних устройств осветителя выполнение АКЗ металлоконструкции И	шт	1	1	2021	2022	26515,78	26 516	0	26 516	0	0				
3.2.15	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	Предотвращение аварий, повышение надежности работы водо-подготовительной установки.	г.Нижнекамск, территория промзона	выполнение АКЗ ремонт фундамента	шт	1	1	2021	2022	17512,38	17 512	0	17 512	0	0				
3.2.16	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	Обеспечение промышленной и пожарной безопасности станции	г.Нижнекамск, территория промзона	замена металлических труб на полиэтиленовые замена задвижек	п.м. шт.	2030 23	2030 23	2022	2023	14844,4	9 908	0	454	9 454	0	0			
3.2.17	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Обеспечение надежной работы серверного оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена: серверов; Дисковая полка	шт.	1	1	2021	2022	29193,2	14 084	0	747	13 338	0	0			
3.2.18	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	Повышение надежности работы системы пожаротушения котельного отделения	г.Нижнекамск, территория промзона	замена металлических труб на полиэтиленовые замена задвижек	п.м. шт.	4850 144	4850 144	2021	2022	12390	6 687	0	335	6 352	0	0			
Всего по группе 3.										952 971	665 243	84 078	126 090	121 316	115 815	111 505	106 439	0	0
ИТОГО по программе										952 971	665 243	84 078	126 090	121 316	115 815	111 505	106 439	0	0

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов
Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	Плановые значения				
					2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	кг.у.т./Гкал	144,4	136,8	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2
		т.у.т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-
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	%	59,8	60,6	61,6	63,5	65,3	67,3	69,2
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	-	-	-	-	-	-	-

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов
Ф.И.О.

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

№ 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							
		2017 год (факт)	Плановое значение				2017 год (факт)	Плановое значение					2017 год (факт)	Плановое значение				2017 год (факт)	Плановое значение											
3	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	9	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	15	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	20	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	27	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПИ 4 ступени	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПИ 3-4 ступеней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Техническое перевооружение реактивного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Техническое перевооружение полукозловой крана КП2047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Оборудование не требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Техническое перевооружение осветителя №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Техническое перевооружение осветителя №5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Техническое перевооружение нижесервных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Техническое перевооружение системы пожаротушения гостиничного отделения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,4	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2	141,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмандулов

Финансовый план
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 год

№п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																		
		по видам деятельности		Прочие источники	Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя			2019			2020			2021			2022			2023		
						Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Собственные средства	423 404	70 863	0	494 267	106 856	91 643	15 213	102 811	88 351	14 460	98 148	83 831	14 317	94 496	80 904	13 592	91 956	78 675	13 281
1.1	амортизационные отчисления	423 404	70 863	0	494 267	106 856	91 643	15 213	102 811	88 351	14 460	98 148	83 831	14 317	94 496	80 904	13 592	91 956	78 675	13 281
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	423 404	70 863	0	494 267		91 643	15 213		88 351	14 460		83 831	14 317		80 904	13 592		78 675	13 281

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

_____ А.Р. Юмангулов

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

Форма № 6.1-ИП ТС

в сфере теплоснабжения за 2017 год

N п/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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	"Реконструкция установленных энергетических котлоагрегатов ТГМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования АО "ТАНЕКО"	2014	2014	2019		11409062,94		
Всего по группе 2						11409062,94		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	2014	2014	2020		15068,6	16290,2	
3.2.2.	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№1 с заменой КПП 1-4 ступеней"	2016	2016	2017	2017	171018,3	171495,3	
3.2.3.	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	2017	2017	2017	2017	24230,1	23741,8	
3.2.4.	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст.№1"	2016	2016	2017	2017	12732,4	11693,8	
3.2.5.	"Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ"	2016	2016	2018		15458	15088,7	
3.2.6.	"Оснащение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	2017	2017	2017	2017	2207,8	2180,6	
3.2.7.	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени"	2017	2017	2017	2017	891,7	891,7	
3.2.8.	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2"	2017	2017	2017	2017	764,7	764,7	
3.2.9.	Оборудование не требующее монтажа	2017	2017	2017	2017	671	671	
3.2.10.	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкогопотенциального пара в г. Нижнекамске. Техперевооружение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	2013	2013	2017	2017	143982,4	126689,5	
Всего по группе 3						387025	369507,3	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ" _____
М.П.

А.Р. Юмангулов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы
 централизованного теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
 (наименование регулируемой организации)

Форма № 6.2-ИП ТС

за 2017 год

N 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	0	0	0	0	140,4	144,4	-	-	-	-

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ" _____
 М.П.

А.Р. Юмангулов

**Объекты в сфере электроснабжения на 2019-2023 года
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (без НДС)					
		Всего	в т.ч. по годам				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №1. Модернизация секции 6 кВ «1Р», с заменой ячеек	34500		34500			
2	Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №2. Модернизация секции 6 кВ «3Р, 4Р», с заменой ячеек.	68250			3250	65000	
3	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	32309	32309				
4	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	74663	710	73953			
5	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	9259	6729	2530			
6	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	26625	18358	8267			
7	Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	27579	27579				
8	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	7504	632	6872			
9	Турбина Р-40-130/31 стационарный №3. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ШР.	66700	2500	64200			
10	Оборудование не требующее монтажа	7973	1276	236	4844	936	681
11	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	23879		1306	22573		
12	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	8322			1358	6964	
13	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	190				190	
14	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	3245		156	3089		
15	Техническое перевооружение осветителя №4	0					
16	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	0					
17	Техническое перевооружение осветителя №5	0					
18	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	0					
19	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	4183		195	3988		
20	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	12804		567	12237		
21	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	4833				241	4592
ИТОГО		412818	90093	192782	51339	73331	5273

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Список амортизированных объектов основных средств

№ пп	ПБЕ	Инв.№	Наименование	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
				Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2019г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2020г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2021г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2022г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2023г.	Амортизация
1	01	СООРУЖ-020025(2)	РЕЗЕРВУАР ДЛЯ ХРАНЕНИЯ МАЗУТА №1	18	1 507 620,00	6	753 810,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	01	СООРУЖ-020064(2)	ПЕШЕХОДНЫЕ ДОРОЖКИ ИЗ БЕТОНА	18	10 120,98	6	5 060,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00
3	01	МИОСИЛ-040002(2)	ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА	18	1 801 373,47	6	900 686,74	0	0,00	0	0,00	0	0,00
4	01	МИОСИЛ-040119(2)	ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА	18	5 872 306,35	6	2 936 153,18	0	0,00	0	0,00	0	0,00
5	01	МИОРАБ-043104(2)	СТАНОК СВЕРЛИЛЬНЫЙ К2410	18	2 415,18	6	1 207,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
6	01	МИОРАБ-043123(2)	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ МОД 250ИТВ	18	5 741,40	6	2 870,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	01	МИОРАБ-043185(2)	СТАНОК РАДИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	18	7 797,78	6	3 898,89	0	0,00	0	0,00	0	0,00
8	01	МИОРАБ-043603(2)1	ТОКАРНЫЙ СТАНОК 16В20	18	7 097,33	6	3 548,66	0	0,00	0	0,00	0	0,00
9	01	МИОРАБ-043707(2)	Стенд испытательный СИ-1	13	24 818,40	1	2 068,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00
10	01	МИОИНФ-046434(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
11	01	МИОИНФ-046435(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
12	01	МИОИНФ-046436(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
13	01	МИОИНФ-046437(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
14	01	МИОИНФ-046439(2)	Аппарат искусственной вентиляции легких "Горноспасатель-10" портативный	8	4 560,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
15	02	СООРУЖ-020036(2)	ПОДЪЕЗДНАЯ АВТОДОРОГА НА ПРОМПЛОЩАДКУ	18	226 342,02	6	113 171,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00
16	02	СООРУЖ-020037(2)	ВНУТРИПЛОЩАДОЧНЫЕ АВТОДОРОГИ И ПЛОЩАДКИ ИЗ БЕТОНА	18	975 386,94	6	487 693,47	0	0,00	0	0,00	0	0,00
17	02	ПРДУСТ-030029(2)	МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ НА ГОРОД	18	54 870,07	6	27 435,04	0	0,00	0	0,00	0	0,00
18	02	МИОСИЛ-040012(2)	ВОДОРЕЙНЫЙ КОТЕЛ ПТВМ-180 N1	19	369 556,38	7	215 574,56	0	0,00	0	0,00	0	0,00
19	02	МИОСИЛ-040014(2)	ТУРБИНА ПТ-135-165-130/15 135МВт №1	34	5 244 571,04	22	5 244 571,04	10	4 370 475,87	0	0,00	0	0,00
20	02	МИОСИЛ-040015(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС ПЭ-580-180 №2	18	216 680,93	6	108 340,46	0	0,00	0	0,00	0	0,00
21	02	МИОСИЛ-040016(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕКТРО-НАСОС ПЭ-580-180 №1	18	243 766,02	6	121 883,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00
22	02	МИОСИЛ-040038(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ НАСОС №3 С ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ ДВИГАТЕЛЕМ ПЭ-580-180	18	1 167 848,22	6	583 924,11	0	0,00	0	0,00	0	0,00
23	02	МИОСИЛ-040046(2)	ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №3	19	86 229,79	7	50 300,71	0	0,00	0	0,00	0	0,00
24	02	МИОСИЛ-040050(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС ПЭ-580-180 СТАЦИОННЫЙ №4	18	270 851,10	6	135 425,55	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	02	МИОРАБ-040055(2)	НАРУЖНЫЕ СЕТИ АВАРИЙНЫХ МАСЛОСТОКОВ	19	10 969,38	7	6 398,81	0	0,00	0	0,00	0	0,00
26	02	МИОСИЛ-040082(2)	ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №4	19	105 391,95	7	61 478,64	0	0,00	0	0,00	0	0,00
27	02	МИОСИЛ-040110(2)	ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №7	19	67 067,58	7	39 122,76	0	0,00	0	0,00	0	0,00
28	02	МИОСИЛ-040123(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС ПЭ-500-180 С ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ ДВИГАТЕЛЕМ	18	195 633,90	6	97 816,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00
29	02	МИОСИЛ-040124(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС С ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ ДВИГАТЕЛЕМ ПЭ-500-180	18	217 371,00	6	108 685,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00
30	02	МИОСИЛ-040125(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС С электрическим двигателем ПЭ-500-180	18	173 896,80	6	86 948,40	0	0,00	0	0,00	0	0,00
31	02	МИОСИЛ-040126(2)	ПИТАТЕЛЬНЫЙ НАСОС С ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ двигателем ПЭ-500-180	18	260 845,13	6	130 422,56	0	0,00	0	0,00	0	0,00
32	02	МИОСИЛ-040151(2)	УСТАНОВКА ПОДЩЕЛАЧИВАНИЯ	19	4 106,21	7	2 395,29	0	0,00	0	0,00	0	0,00
33	02	МИОСИЛ-040155(2)	ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ БОЙЛЕРНОЙ УСТАНОВКИ	18	61 415,93	6	30 707,96	0	0,00	0	0,00	0	0,00
34	02	МИОСИЛ-040159(2)	БАК У-40М	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
35	02	МИОРАБ-042571(2)	НАСОС СЭ 1250-60	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
36	02	МИОСИЛ-042581(2)	ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ ДВИГАТЕЛЬ АВ-15-36-8 ЦНС	18	9 005,40	6	4 502,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
37	02	МИОРАБ-043708(2)	Система кондиционирования ЦТПУ-2 главного корпуса	21	106 074,22	9	79 555,67	0	0,00	0	0,00	0	0,00
38	03	МИОСИЛ-004092(2)	ОБОРУДОВАНИЕ МАСЛОХОЗЯЙСТВА	18	8 280,78	6	4 140,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00
39	03	СООРУЖ-020050(2)	КАБЕЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ ПО ТЕРРИТОРИИ	19	96 744,44	7	56 434,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00
40	0,00	0,00	в том числе реконструкция по установке 6,7 турбины 142-08/2839 28.09.2018.	19	71 367,24	7	41 630,89	0	0,00	0	0,00	0	0,00

№ пп	ПБЕ	Инв.№	Наименование	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
				Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2019г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2020г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2021г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2022г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2023г.	Амортизация
41	03	МИОРАБ-030022(2)	НАРУЖНОЕ И ОХРАННОЕ ОСВЕЩЕНИЕ	18	20 184,42	6	10 092,21	0	0,00	0	0,00	0	0,00
42	03	ПРДУСТ-030034(2)	КАБЕЛЬНЫЕ СЕТИ К БАЗЕ ОБОРУДОВАНИЯ	19	10 988,46	7	6 409,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
43	03	МИОСИЛ-040019(2)	ГЛАВНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО	19	8 276,02	7	4 827,68	0	0,00	0	0,00	0	0,00
44	03	МИОРАБ-042806(2)	РАДИАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ СТАНОК	18	2 553,18	6	1 276,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
45	03	МИОРАБ-043622(2)	Система мониторинга и сбора аварийной информации с устройством РЗА и ПА	18	478 457,58	6	239 228,79	0	0,00	0	0,00	0	0,00
46	03	МИОИНФ-046415(2)	Комплексы мобильных индикаторных МИК-1	18	16 767,07	6	8 383,54	0	0,00	0	0,00	0	0,00
47	03	МИОИНФ-046424(2)	Цифровой микрометр ММР-610	18	11 023,73	6	5 511,86	0	0,00	0	0,00	0	0,00
48	03	МИОИНФ-046444(2)	Вольтамперфазометр ВАФ-А Парма	8	1 927,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
49	04	СООРУЖ-020031(2)	НАРУЖНЫЕ СООРУЖЕНИЯ ОВК (БАКОВОЕ ХОЗЯЙСТВО)	18	1 360 067,54	6	680 033,77	0	0,00	0	0,00	0	0,00
50	04	СООРУЖ-020038(2)	ПОДЪЕЗДНАЯ ДОРОГА К ШЛАМОУВАЛУ ИЗ БЕТОНА	18	64 405,98	6	32 202,99	0	0,00	0	0,00	0	0,00
51	04	МИОСИЛ-040074(2)	УСТАНОВКИ ВЕНТИЛЯЦИИ И ОТОПЛЕНИЯ ХИМВОДОЧИСТКИ	18	70 214,33	6	35 107,16	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	04	МИОСИЛ-040132(2)	БАК У=2000МЗ	18	33 393,67	6	16 696,84	0	0,00	0	0,00	0	0,00
53	04	МИОСИЛ-040157(2)	БАК У25М	18	2 753,93	6	1 376,96	0	0,00	0	0,00	0	0,00
54	04	МИОСИЛ-040158(2)	БАК У25М	18	2 983,38	6	1 491,69	0	0,00	0	0,00	0	0,00
55	04	МИОСИЛ-040163(2)	ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ОПУ	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
56	04	МИОСИЛ-040164(2)	ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ОПУ	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
57	04	МИОРАБ-042547(2)	Станок токарный 1к-62	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
58	04	МИОРАБ-042704(2)	КРАН ГРЕЙФЕРНЫЙ МОСТОВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
59	04	МИОРАБ-043129(2)	СТАНОК УНИВЕРСАЛЬНЫЙ ЦТВСК-1К	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
60	04	МИОРАБ-043357(2)	КРАН ГРЕЙФЕРНЫЙ ЗАВ НОМ 25118	18	5 796,60	6	2 898,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00
61	04	МИОИНФ-046429(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
62	04	МИОИНФ-046430(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
63	04	МИОИНФ-046431(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
64	04	МИОИНФ-046432(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
65	04	МИОИНФ-046433(2)	Аппарат дыхательный "Омега-С" автономный воздушный изолирующий	7	4 822,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
66	04	МИОИНФ-046440(2)	Аппарат искусственной вентиляции легких "Горноспасатель-10" портативный	8	4 560,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
67	04	МИОИНФ-046441(2)	Аппарат искусственной вентиляции легких "Горноспасатель-10" портативный	8	4 560,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
68	04	МИОИНФ-046445(2)	Анализатор натрия МАРК-1002 с гидропанелью	8	8 094,52	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
69	04	МИОИНФ-046447(2)	Весы лабораторные электронные ЛВ 210А	8	4 116,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	04	МИОИНФ-046448(2)	Весы лабораторные электронные СЕ 612	8	2 538,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
71	04	МИОИНФ-436484(2)	КОНЦЕНТРАТОМЕР КН-2 М	1	1 909,84	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
72	05	МИОРАБ-043717(2)	СИСТЕМА АВТОМАТИЧЕСКОГО РОЗЖИГА И КОНТРОЛЯ ДЫМОВЫХ ГАЗОВ КОТЛА ТГМЕ-464 №3	32	2 069 335,17	20	2 069 335,17	8	1 379 556,78	0	0,00	0	0,00
73	05	МИОРАБ-043719(2)	СИСТЕМА АВТОМАТИЧЕСКОГО РОЗЖИГА И КОНТРОЛЯ ДЫМОВЫХ ГАЗОВ КОТЛА ТГМЕ-464 №5	45	2 617 775,03	33	2 617 775,03	21	2 617 775,03	9	1 963 331,27	0	0,00
74	07	СООРУЖ-020033(2)	НАРУЖНЫЕ СЕТИ ХОЗПИТЬЕВОГО ВОДОПРОВОДА	42	1 769 949,02	30	1 769 949,02	18	1 769 949,02	6	884 974,51	0	0,00
75	07	МИОРАБ-043711(2)	СНЕГОУБОРЩИК СМ 691150 E CANADIANA	25	7 453,62	13	7 453,62	1	621,14	0	0,00	0	0,00
76	08	МИОРАБ-030025(2)	ОБЩЕСТАНЦИОННАЯ СВЯЗЬ И СИГНАЛИЗАЦИЯ	18	2 100,00	6	1 050,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
77	08	ПРДУСТ-030030(2)	КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ СВЯЗИ ОТ ТЭЦ-2 ДО АТС ПО "НЕФТЕХИМ"	19	7 679,93	7	4 479,96	0	0,00	0	0,00	0	0,00
78	08	МИОРАБ-043702(2)	Система охранного видеонаблюдения	47	719 549,40	35	719 549,40	23	719 549,40	11	659 586,95	0	0,00
79	00	0,00	0,00	47	498 549,76	35	498 549,76	23	498 549,76	11	457 003,94	0	0,00
80	08	МИОРАБ-043703(2)	Система охранной сигнализации	11	336 629,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	08	МИОРАБ-043704(2)	Система контроля управления доступом	11	49 814,11	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
82	08	МИОРАБ-043718(2)	КОДЕК ВИДЕОКОНФЕРЕНЦСВЯЗИ С НЕПОВОРОТНОЙ КАМЕРОЙ	43	20 571,42	31	20 571,42	19	20 571,42	7	12 000,00	0	0,00
83	08	МИОРАБ-147612(2)	Корпоративно интегрированная телекоммуникационная сеть (КТС) 08/2839 28.09.2018	18	61 631,22	6	30 815,61	0	0,00	0	0,00	0	0,00

№ пп	ПБЕ	Инв.№	Наименование	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
				Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2019г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2020г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2021г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2022г.	Амортизация	Оставшийся срок полезного использования на 01.01.2023г.	Амортизация
84	08	МИОВТН-147733(2)	КОММУТАТОР УПРАВЛЯЕМЫЙ HP 5120-16G (JE073A) Hewlett-Packard	3	4 937,69	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
85	08	МИОВТН-147731(2)	Сервер 1U-2 x intel E5-2683 v3; 8x16Gb DDR4 16Gb RDIMM (PC4-19200) 2400MHz; 3x960GB Samsung SSD, 2.5" (SFF); 10x2.5 SATA/2x10Glan/IPMI/VGA/700W	12	192 796,61	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
86	08	МИОВТН-147732(2)	Сервер 2U-2 x intel E5-2620 v4; 2x16Gb DDR4 16Gb RDIMM (PC4-19200) 2400MHz; 8x2TB HDD SATA Seagate, 2x10GE/ 4xFH,2xLP/2x740W Platinum/Backplane 8xSATA/SAS	12	103 813,56	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
87	08	МИОВТН-147735(2)	МОНИТОР 32 ДЛЯ СИСТЕМ CCTV STM-323 Smartec	3	6 371,21	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
88	08	МИОРАБ-043720(2)	ИСТОЧНИК БЕСПЕРЕБОЙНОГО ПИТАНИЯ Enelt Pro MP 2000RTS	3	3 794,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
89	08	МИОВТН-147734(2)	ИСТОЧНИК БЕСПЕРЕБОЙНОГО ПИТАНИЯ 220 VAC,500 VA,QUINT-UPS/IAC	3	8 826,12	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
90	08	МИОВТН-147736(2)	МФУ xerox workcentre 5024dn	10	22 598,87	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
91	08	МИОВТН-147737(2)	Сервер 2U2xE5-2660v4/192Gb 2400/8x2TB HDD/Win2016	22	169 209,04	10	141 007,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00
92	11	МИОРАБ-043697(2)	АВТОМАТИЧЕСКАЯ СТАНЦИЯ КОНТРОЛЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА "СКАТ-2011"	12	267 604,79	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
93	11	МИОИНФ-046446(2)	Весы лабораторные электронные ЛВ 210А	8	4 116,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
94	11	МИОИНФ-046491(2)	ГАЗОАНАЛИЗАТОР "Бинар 1П на 3 канала"	3	6 991,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
95	15	ЗДНПРЗ-010116(2)	ЗДАНИЕ МОБИЛЬНОЕ модель 9317 "Трассовик 3 ПО"	35	22 624,98	23	22 624,98	11	20 739,57	0	0,00	0	0,00
96	15	ЗДНПРЗ-010117(2)	ЗДАНИЕ МОБИЛЬНОЕ модель 9317 "Трассовик 3 ПО"	35	22 624,98	23	22 624,98	11	20 739,57	0	0,00	0	0,00
97	15	ЗДНПРЗ-010118(2)	ЗДАНИЕ МОБИЛЬНОЕ модель 9317 "Трассовик 3 ПО"	35	22 624,98	23	22 624,98	11	20 739,57	0	0,00	0	0,00
98	15	ЗДНПРЗ-010119(2)	ЗДАНИЕ МОБИЛЬНОЕ модель 9317 "Трассовик 3 ПО"	35	22 624,98	23	22 624,98	11	20 739,57	0	0,00	0	0,00
99	15	МИОСИЛ-040185(2)	МИНИ-ТРАКТОР "БЕЛАРУС-132Н"	18	32 183,46	6	16 091,73	0	0,00	0	0,00	0	0,00
100	15	МИОРАБ-043698(2)	Кондиционер VENTERRA VSA-30HRN	8	7 000,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
101	15	МИОРАБ-043699(2)	Кондиционер DAIKIN FTX S25J/RXS25J	8	6 043,64	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
102	15	МИОРАБ-043700(2)	Кондиционер DAIKIN FTX S35J/RXS25J	8	7 380,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	15	МИОРАБ-043701(2)	Кондиционер DAIKIN FTX S35J/RXS25J	8	7 380,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
104	15	МИОРАБ-043705(2)	Вывеска световая (группа компаний "Татнефть")	13	27 197,01	1	2 266,42	0	0,00	0	0,00	0	0,00
105	16	ИНВПРЗ-082862(2)	КОМПЛЕКТ СТЕЛЛАЖЕЙ	1	1 162,63	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
106	17	МИОСИЛ-040186(2)	АВТОПОГРУЗЧИК DALIAN CPCD15FB	19	77 142,87	7	45 000,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00
107	17	МИОРАБ-043713(2)	КОМПЛЕКТ НАВЕСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АВТОПОГРУЗЧИКА DALIAN CPCD15FB	29	7 554,48	17	7 554,48	5	3 147,70	0	0,00	0	0,00
108	17	ИНВПРЗ-082859(2)	Весы платформенные электронные МВСК	48	2 210,46	36	2 210,46	24	2 210,46	12	2 210,46	0	0,00
109	17	ИНВПРЗ-082860(2)	Весы платформенные электронные МВСК А	48	12 711,88	36	12 711,88	24	12 711,88	12	12 711,88	0	0,00

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2019-2023г. 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 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	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 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	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
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																							
2.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 2.																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.2.1.1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	г.Нижнекамск, территория промзона	1981	40				КПД котла	%	93,62	природный газ	мазут	2019	40					КПД котла	%	93,97	газ	мазут
3.2.1.2	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	40				КПД котла	%	93,79	природный газ	мазут	2020	40					КПД котла	%	94,19	газ	мазут
3.2.1.3	Модернизация boilerной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	г.Нижнекамск, территория промзона	1992	25				Тепловая мощность Трубопровод Пропускная способность	Гкал; мм; т/ч.	180 530x8; 3600			2020	25					Тепловая мощность Трубопровод Пропускная способность	Гкал; мм; т/ч.	180 530x8; 3600		
3.2.1.4	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	40				КПД котла	%	93,79	природный газ	мазут	2022	40					КПД котла	%	94,19	газ	мазут
3.2.1.5	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	40				КПД котла	%	93,79	природный газ	мазут	2023	40					КПД котла	%	94,19	газ	мазут
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 5-ый этап	г.Нижнекамск, территория промзона	1979	25				Кровля	м2	3567			2020	25					Кровля	м2	3567		
3.2.2.2	Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	г.Нижнекамск, территория промзона	1979 г.	20				Трубопроводы	м	1012			2019 г.	20					Трубопроводы Автоматизация мерников	м шт.	1012 14		
3.2.2.3	Техническое перевооружение полукослового крана КП2047	г.Нижнекамск, территория промзона	1978	16лет.				г.п. 20тн.	шт.	1			2020	16					г.п. 20тн.	1	кран.		
3.2.2.4	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	30				средства измерения система автоматического регулирования	шт. шт.	20 12			2023	30					Система АСУТП	шт.	1		
3.2.2.5	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	г.Нижнекамск, территория промзона	1979	30				линзовые компенсаторы	шт.	10			2021	30					П-образные компенсаторы	шт.	10		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2.6	Техническое перевооружение осветлителя №4	г.Нижнекамск, территория промзона						Устройство осветлителя	шт.	1			2023						Устройство осветлителя	шт.	1		
3.2.2.7	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	г.Нижнекамск, территория промзона						Бака нейтрализатора	шт.	1			2023						Бака нейтрализатора	шт.	1		
3.2.2.8	Техническое перевооружение осветлителя №5	г.Нижнекамск, территория промзона						Устройство осветлителя	шт.	1			2024						Устройство осветлителя	шт.	1		
3.2.2.9	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	г.Нижнекамск, территория промзона						Бака нейтрализатора	шт.	1			2024						Бака нейтрализатора	шт.	1		
3.2.2.10	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	30				Трубопроводы Арматура	м шт.	2030 23			2021	30					Трубопроводы Арматура	м шт.	2030 23		
3.2.2.11	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	г.Нижнекамск, территория промзона	2005	5				Система обработки данных	шт.	1			2021	5					Система обработки данных	шт.	1		
3.2.2.12	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	30				Трубопроводы Арматура	м шт.	4850 144			2023	30					Трубопроводы Арматура	м шт.	4850 144		
Всего по разделу 3.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов
Ф.И.О.

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

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

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 г.г.

№ 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.		1.1.									
		1.2.									
		Всего по проекту 1.									
2.		2.1.									
		2.2.									
		Всего по проекту 2.									
ИТОГО по программе											

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Заместитель директора по капитальному строительству

Е.М. Морозов

Начальник отдела по реализации инвестиций

Р.Ф. Газизов

Исполнитель: инженер 2 категории ОРИ
(должность)

Файрушин Рафис Разифович 8(8555) 32-17-45
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

fairushinrr@nktec2.ru

контакт. E-mail

**План финансирования инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2019 - 2023 г.г.

тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																																
			Всего по инвест. программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию								Всего за счет тарифов на теплоноситель								Всего за счет прочих источников											
			Всего	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 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							
1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	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 ИТОГО по объекту:	43 058	43 058	0	0	0	0	43 058	0	14 537	15 529	12 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	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 ИТОГО по объекту:	43 399	790	42 609	0	0	0	790	0	790	0	0	42 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети	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 ИТОГО по объекту:	54 247	25 214	29 033	0	0	0	25 214	0	10 086	15 128	0	24 142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	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 ИТОГО по объекту:	12 066	9 241	2 825	0	0	0	9 241	0	3 234	6 007	0	2 825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Техническое	1. Собственные средства, т.ч.:	26 827	26 827	0	0	0	0	11 614	1 161	3 484	3 484	3 485	0	0	0	0	15 213	1 324	4 630	4 630	4 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																															
			Всего по инвест. программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию								Всего за счет тарифов на теплоноситель								Всего за счет прочих источников									
			Всего	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	37	38	39	40	41	42	43	44	45		
1	перевооружение реактентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	1.1. амортизационные отчисления	26 827	26 827	0	0	0	0	11 614	1 161	3 484	3 484	3 485				15 213	1 324	4 630	4 630	4 630					0	38	39	40	41	42	43	44	45
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 объекту:	26 827	26 827	0	0	0	11 614	1 161	3 484	3 484	3 485	0	0	0	15 213	1 324	4 630	4 630	4 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Техническое перевооружение полукранового крана КП2047	1. Собственные средства, т.ч.:	26 412	868	25 544	0	0	0	868	0	868	0	0	16 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	26 412	868	25 544	0	0	0	868	0	868	0	0	16 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 объекту:	26 412	868	25 544	0	0	0	868	0	868	0	0	16 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 401	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Оборудование не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	6 153	858	123	3 324	1 281	566	858	858	0	0	123	0	147	566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	6 153	858	123	3 324	1 281	566	858	858	0	0	123	0	147	566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 объекту:	6 153	858	123	3 324	1 281	566	858	858	0	0	123	0	147	566	0	0	0	0	0	0	0	0	9 401	0	3 324	1 134	0	0	0	0	0	
8	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	1. Собственные средства, т.ч.:	71 911	0	1 484	70 427	0	0	0	0	0	0	0	1 484	64 952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	71 911	0	1 484	70 427	0	0	0	0	0	0	0	1 484	64 952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 объекту:	71 911	0	1 484	70 427	0	0	0	0	0	0	0	1 484	64 952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 475	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	1. Собственные средства, т.ч.:	92 257	0	1 571	90 686	0	0	0	0	0	0	0	1 571	80 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	92 257	0	1 571	90 686	0	0	0	0	0	0	0	1 571	80 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на																																

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																																
			Всего по инвест. программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию								Всего за счет тарифов на теплоноситель								Всего за счет прочих источников											
			Всего	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	в т.ч. по кварталам				2020 год	2021 год	2022 год	2023 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				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	37	38	39	40	41	42	43	44	45
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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
		2.1. кредиты	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
		2.2. займы	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
		2.3. прочие привлеченные средства	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
		3. Бюджетное финансирование	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
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	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	494 267	106 856	102 810	98 148	94 496	91 956	91 643	2 019	32 999	40 148	16 477	88 350	83 831	80 904	78 675	15 213	1 324	4 630	4 630	4 630	14 460	14 317	13 592	13 281	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2019-2023 гг.

№ № 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, %			
			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		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	2019г.	-	560,73	648,03	-	560,73	648,03	0,0%	0,00	15,57	0,00	15,57
2	2020г.	-	648,03	640,62	-	648,03	640,62	0,0%	0,00	-1,14	0,00	-1,14
3	2021г.	-	640,62	651,56	-	640,62	651,56	0,0%	0,00	1,71	0,00	1,71
4	2022г.	-	651,56	663,49	-	651,56	663,49	0,0%	0,00	1,83	0,00	1,83
5	2023г.	-	663,49	687,23	-	663,49	687,23	0,0%	0,00	3,58	0,00	3,58

В соответствии с п.2. Статьи 8 ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от 29.07.2017) "О теплоснабжении" тарифы на тепловую энергию, с 1 января 2018 года не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (за исключением случаев, предусмотренных п 2.2. ст.8. настоящего Федерального закона, а именно наличие потребителей тепловой энергии менее 50 тыс. Гкал). В виду отсутствия у ООО "Нижнекамская ТЭЦ" потребителей тепловой энергии объемом менее 50 тыс. Гкал, тариф для ООО "Нижнекамская ТЭЦ" утверждается на тепловую энергию в виде горячей воды.

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Заместитель директора по экономике
(и финансам)

Начальник планово-экономического
отдела

Исполнитель: экономист по
(должность)

контакт. E-mail

А.Р. Юмангулов

В.И. Антонов

А.В. Козырев

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

mingalimovalv@nktec2.ru

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2019-2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Производство и передача теплоносителя				
			2019 год (план)	2020 год (план)	2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)	2019 год (план)	2020 год (план)	2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
2	Выработано	Гкал, тн	2 714 645,50	2 804 207,50	2 902 048,50	3 010 469,50	2 952 074,50	3 789 771,55	3 917 564,00	4 058 342,00	4 214 538,47	4 203 590,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери (потери пара и конденсата)	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424 573,55	432 631,00	441 027,00	449 560,47	438 615,00
4.1	Горячая вода	Гкал, тн	742 641,00	749 214,00	755 318,00	761 423,00	703 028,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00
4.2	Отборный пар	Гкал, тн	1 433 057,50	1 513 841,50	1 603 364,50	1 703 457,50	1 703 457,50	2 154 005,00	2 271 083,00	2 400 796,00	2 545 781,00	2 545 780,00
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	1 433 057,50	1 513 841,50	1 603 364,50	1 703 457,50	1 703 457,50	2 154 005,00	2 271 083,00	2 400 796,00	2 545 781,00	2 545 780,00
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал, тн	538 947,00	541 152,00	543 366,00	545 589,00	545 589,00	649 333,00	651 990,00	654 659,00	657 337,00	657 335,00
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал, тн	2 712 221,50	2 801 783,50	2 899 624,50	3 008 045,50	2 949 650,50	3 365 198,00	3 484 933,00	3 617 315,00	3 764 978,00	3 764 975,00
5.1	Горячая вода	Гкал, тн	740 217,00	746 790,00	752 894,00	758 999,00	700 604,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00	561 860,00
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал, тн	1 433 057,50	1 513 841,50	1 603 364,50	1 703 457,50	1 703 457,50	2 154 005,00	2 271 083,00	2 400 796,00	2 545 781,00	2 545 780,00
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал, тн	1 433 057,50	1 513 841,50	1 603 364,50	1 703 457,50	1 703 457,50	2 154 005,00	2 271 083,00	2 400 796,00	2 545 781,00	2 545 780,00
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал, тн	538 947,00	541 152,00	543 366,00	545 589,00	545 589,00	649 333,00	651 990,00	654 659,00	657 337,00	657 335,00
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 658 909,82	1 780 504,34	1 903 800,88	2 033 957,11	2 075 138,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 580 134,33	1 680 654,48	1 793 776,52	1 916 619,32	1 954 082,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	78 775,49	99 849,86	110 024,36	117 337,79	121 055,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	40 425,71	37 878,82	38 749,43	41 092,24	41 857,65	151 897,64	133 715,54	139 106,88	153 830,06	159 291,15
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	8 886,07	9 338,86	9 852,96	10 398,23	10 775,94	42 604,80	45 942,00	49 656,55	53 821,00	55 977,74
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	6 860,40	5 092,43	5 102,85	5 719,02	5 834,22	84 613,59	64 326,01	65 656,71	75 034,06	78 065,91
7.3	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	24 679,24	23 447,53	23 793,62	24 975,00	25 247,50	24 679,24	23 447,53	23 793,62	24 975,00	25 247,50
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	100 457,86	100 457,86	109 887,63	115 154,05	120 267,10	52 056,47	54 254,62	56 556,30	58 971,98	61 498,14
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	30 348,32	30 348,32	33 197,05	34 788,04	36 332,69	15 726,26	16 390,32	17 085,66	17 815,43	18 578,59
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	135 966,19	142 596,40	141 609,99	147 115,46	145 724,38	20 187,32	19 998,03	19 473,45	21 134,13	21 194,64
11.1	Амортизация производственного оборудования*	тыс.руб.	69 586,54	66 927,82	63 629,97	61 194,68	59 562,69	11 092,50	10 675,08	10 242,73	10 021,83	9 782,84
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	66 379,65	75 668,58	77 980,02	85 920,78	86 161,69	9 094,81	9 322,95	9 230,72	11 112,29	11 411,79
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	127 356,95	137 467,67	135 338,20	136 555,30	142 179,47	34 987,06	37 378,02	38 642,78	40 923,25	42 866,09
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	27 107,68	27 107,68	29 652,22	31 073,31	32 453,03	14 046,98	14 640,14	15 261,22	15 913,07	16 594,74
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	8 189,23	8 189,23	8 957,93	9 387,25	9 804,06	4 243,59	4 422,78	4 610,42	4 807,34	5 013,27
14.3	Амортизация*	тыс.руб.	20 082,08	19 319,37	18 367,42	17 664,44	17 193,35	3 201,96	3 081,47	2 956,66	2 892,90	2 823,91
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18 965,61	21 619,59	22 280,01	24 548,79	24 617,63	2 598,52	2 663,70	2 637,35	3 174,94	3 260,51
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	238,84	249,30	261,16	273,61	289,17	168,52	175,67	183,18	184,58	184,58
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	49,75	51,94	54,42	57,03	59,77	25,58	26,66	27,79	28,98	29,84
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	52 723,77	60 930,56	55 765,05	53 550,85	57 762,47	10 708,73	12 374,75	12 973,66	13 922,84	14 959,23
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	96 018,29	100 583,62	100 914,42	102 142,03	104 642,93	61 938,79	62 783,03	63 055,92	62 992,03	63 246,30
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	31 891,38	31 891,38	34 884,96	36 556,84	38 180,03	16 525,86	17 223,69	17 954,38	18 721,26	19 523,22
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	9 634,39	9 634,39	10 538,75	11 043,82	11 534,19	4 992,46	5 203,28	5 424,02	5 655,69	5 897,96
15.3	Амортизация*	тыс.руб.	2 352,03	2 103,45	1 833,78	2 045,01	1 919,16	918,21	703,60	1 117,88	677,46	673,98
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	9 482,81	10 809,80	11 140,00	12 274,40	12 308,81	1 299,26	1 331,85	1 318,67	1 587,47	1 630,26
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	171,46	178,99	187,53	196,51	206,08	98,34	102,49	106,84	111,40	114,56
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 434,79	1 500,89	1 562,67	1 645,92	1 763,51	743,52	776,46	809,40	843,98	880,13
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	334,45	338,68	344,29	350,20	349,55	173,32	175,21	177,20	179,35	178,75
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	18 121,09	18 012,95	16 523,13	15 078,98	13 626,25	32 598,36	31 962,99	30 587,38	29 248,49	27 936,34
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,74	0,75	0,75	0,76	0,76	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	9 999,83	10 038,15	10 113,25	10 190,32	10 233,45	5 182,01	5 193,10	5 205,20	5 218,78	5 233,01
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	8 120,52	7 974,05	6 409,13	4 887,90	3 392,04	27 415,97	26 769,50	25 381,79	24 029,32	22 702,94
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	22 595,90	26 113,10	23 899,31	22 950,37	24 755,34	4 589,46	5 303,46	5 560,14	5 966,93	6 411,10
16												

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 года

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном			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 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	Экономия топлива за счет повышения КПД	тут	812,41	3 485,84	-
2	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	Экономия топлива за счет повышения КПД	тут	812,41	3 485,84	-
3	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	Экономия топлива из-за увеличения отпуска тепла от	тут	3 301,28	14 164,95	11,8
4	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с	Экономия топлива за счет повышения КПД котла	тут	420,35	1 803,62	-
5	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с	Экономия топлива за счет повышения КПД котла	тут	420,35	1 803,62	-
6	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 5-ый этап	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
7	Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
8	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
9	Турбина Р-40-130/31 стационарный №3. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ШР.	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
10	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
11	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
12	Техническое перевооружение осветителя №4	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
13	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
14	Техническое перевооружение осветителя №5	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
15	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
16	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
17	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
18	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Заместитель директора по капитальному строительству

Е.М. Морозов

Начальник отдела по реализации инвестиций

Р.Ф. Газизов

Исполнитель: инженер 2 категории ОРИ
(должность)

Файрушин Рафис Разифович 8(8555) 32-17-45
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

fairushinrr@nktec2.ru

контакт. E-mail

**Перечень ОНМ
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					
		Наименование	Предназначение	Ед. изм.	Количество	Всего	в т.ч. по годам				
							2019	2020	2021	2022	2023
1	2	5	6		7	10	11	12	13	14	15
1	Оборудование не требующее монтажа	АБК-1В	Определение теплоты сгорания газообразного и жидкого топлива	шт.	1	13 128	1 786				
2		МАРК-3010	Измерение концентрации растворённого кислорода и температуры водных сред		3		85		85	85	
3		П-001	Поверка и калибровка калориметра		1		154				
4		ПЭ-5400ВИ	Измерение коэффициента пропускания и оптической плотности жидкостей		1		109				
5		МАРК-603	Измерение удельной электропроводности, соледержания, температуры водных сред		2			73		73	
6		ТВЗ-ЛАБ-01	Определение температуры вспышки в закрытом тигле		1			145			
7		ТВО-ЛАБ-01	Определение температуры вспышки в открытом тигле		1			141			
8		АДМ-1	Определение качества турбинных масел		1				708		
9		АКС-20	Определение антикоррозионных свойств турбинных, гидравлических и других		1				202		
10		Альтаир 4Х	Измерение метана, водорода, сероводорода, кислорода		2				79		79
11		ВТМ-МК	Измерение массовой доли влаги в трансформаторных маслах		1				734		
12		ВУН-20	Определение условной вязкости нефтепродуктов		1				232		
13		ШВ-1500	Для безопасной работы с летучими, агрессивными, токсичными химическими		10				881		881
14		ГРАН-152	Определение степени загрязнения жидкости частицами механических примесей		1				578		

15	Милюхром-5-3	Разделение анализируемой смеси на компоненты	2			1 652			
16	MP517	Для измерения концентрации ионов натрия	1			50			
17	Спектроскан S	Определение массовой доли серы в нефти и нефтепродуктах	1			1 115			
18	ТГА-601	Определение содержания влаги, летучих компонентов, зольности	1			631			
19	848 Titrino plus	Определение кислотного числа	1			649			
20	УКО-72	Определение загрязнения труб методом катодной обработки поверхности	1			47			
21	ЦНТ	Визуальное определение цвета темных нефтепродуктов	1			444			
22	МАГ-6 П-К	Измерение метана, аммиака, диоксид углерода. кислорода	1				74		
23	SNOL 58/350	Проведение аналитических работ, просушки различных материалов, нормализации и отпуска металла, пружин, термообработки пластмасс и других материалов в воздушной среде	1				89		
24	ПЭ-5400ВИ	Измерение коэффициента пропускания и оптической плотности жидкостей.	1				100		
25	Хроматэк-Газохром 2000	Для получения и обработки информации о концентрации неорганических газов	1					1 168	
ИТОГО по программе				13 128	2 134	359	8 086	1 302	1 247

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Лист согласования к документу № 112-08/2839 от 28.09.2018

Инициатор согласования: Файрушин Р.Р. Инженер 2 категории отдела по реализации инвестиций

Согласование инициировано: 26.09.2018 07:59

Лист согласования

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: последовательное				
1	Ирзагитова А.Н.		Согласовано 28.09.2018 - 13:42	-
2	Газизов Р.Ф.		Согласовано 28.09.2018 - 13:49	-
Тип согласования: последовательное				
3	Морозов Е.М.		Согласовано 28.09.2018 - 14:03	-
Тип согласования: последовательное				
4	Юмангулов А.Р.		🔒 Подписано 28.09.2018 - 14:21	-

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «Нижекамская ТЭЦ»

А.Р. Юмангулов

« 12 » апреля 2018 г.

ПРОГРАММА

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

НА ПЕРИОД 2019-2023 ГОДЫ

ООО «НИЖНЕКАМСКАЯ ТЭЦ»

Нижекамск

2018 г.

Программа разработана в соответствии:

- с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты».

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации"

- Приказом № 74 от 25.03.2015г. Государственного комитета РТ по тарифам «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу, поставку тепловой энергии и поставку теплоносителя на 2017-2019 годы»

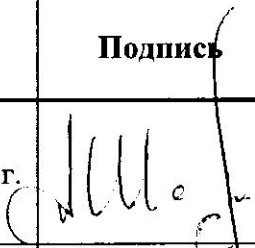

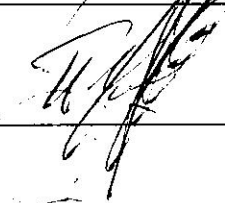
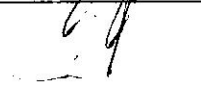
- Приказом № 132 от 18.05.2016г. Государственного комитета РТ по тарифам «Об утверждении форм отчетов о фактическом исполнении установленных требований к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу, поставку тепловой энергии и поставку теплоносителя»

- Приказом № 70 от 06.04.2017г. Государственного комитета РТ по тарифам о внесении изменений в приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 18.05.2016г. № 132 «Об утверждении форм отчетов о фактическом исполнении установленных требований к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу, поставку тепловой энергии и поставку теплоносителя»

Программа определяет цели и задачи в области энергосбережения на период 2019-2023 гг. и является основой для разработки конкретных планов и мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в ООО «Нижекамская ТЭЦ». Выполнение Программы обеспечит сокращение потребления топливно-энергетических и природных ресурсов, а также сокращение потребление тепловой и электрической энергии на собственные нужды, что позволит обеспечить экономическую стабильность предприятия.

Лист согласования

к «Программе Общества с ограниченной ответственностью «Нижекамская ТЭЦ» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2019-2023 годы»

Должность	Дата визы	Подпись	И.О. Фамилия
Первый заместитель директора по производству – главный инженер	12.04.2018 г.		А.В. Шерстобитов
Заместитель директора по экономике (и финансам)	12.04.2018 г.		В.И. Антонов
Начальник ПТО	12.04.2018 г.		Д.В. Пименов
Начальник ПЭО	12.04.2018 г.		А.В. Козырев

Содержание

Содержание	4
Введение	5
Область применения.....	6
Анализ текущего состояния ООО «Нижекамская ТЭЦ»	7
Цели и задачи программы.....	10
Целевые показатели.....	11
Мониторинг реализации Программы	11
Приложения	12

Введение

В процессе хозяйственной деятельности ресурсы предприятия занимают одно из центральных мест, поэтому вопрос энергосбережения и определения оптимального соотношения ресурсов на предприятии очень актуален в настоящее время. Финансовая политика в области энергосбережения направлено воздействует на долговременное состояние предприятия, а так же определяет его текущее состояние. Она диктует тенденции экономического развития, перспективный уровень научно-технического прогресса, состояние производственных мощностей предприятия.

Снижение производственных затрат и, соответственно, себестоимости выпускаемой продукции – основной путь к повышению конкурентоспособности компаний на рынке. Постоянно растущие тарифы (в первую очередь — на энергоресурсы и транспортные услуги) побуждают компании прилагать усилия, чтобы задействовать максимум резервов экономии на всех направлениях деятельности.

Реализация политики в области энергосбережения, в том числе и мероприятий программы энергосбережения, позволит улучшить финансовые показатели, повысить уровень производства и конкурентоспособность предприятия.

Общество с ограниченной ответственностью «Нижекамская ТЭЦ» является полноправным субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности, а также одним из поставщиков тепловой и электрической энергии на территории РТ.

Основными видами деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ» являются выработка электрической и тепловой энергии с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей. Приоритетом деятельности предприятия является надежное обеспечение энергией потребителей Нижекамского промышленного узла и города Нижекамска.

Программа содержит области решения задач по энергосбережению, рациональному использованию и экономному расходованию ресурсов.

Приоритетом среди энергосберегающих мероприятий обладают мероприятия с быстрой отдачей и наименьшими затратами.

Область применения

Настоящая Программа устанавливает комплекс организационных, нормативных и технологических мероприятий по энергоэффективности, призванный обеспечить рациональное использование всех видов ресурсов на всех этапах циклов производства и потребления на предприятии.

Энергосбережение, как одно из направлений повышения конкурентоспособности производства, означает экономное использование всех традиционных средств, участвующих в процессе производственной деятельности предприятия.

К энергосберегающим мероприятиям относятся мероприятия, внедряемые на действующих объектах (оборудовании), в результате реализации которых достигается экономия ресурсов на производство единицы продукции (работ, услуг) по сравнению с существующим состоянием при условии соблюдения санитарных и экологических норм и правил.

Не относятся к энергосберегающим:

- мероприятия, выполняющиеся в соответствии с регламентом обслуживания оборудования (капитальный, средний, текущий ремонт);
- мероприятия по доведению оборудования до проектных (паспортных) показателей;
- мероприятия по замене оборудования, отслужившего свой амортизационный срок без улучшения показателей эффективности.

Анализ текущего состояния ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

1. ООО «Нижнекамская ТЭЦ» обеспечивает теплом и электроэнергией Нижнекамский промышленный комплекс и г. Нижнекамск.

На 01.01.2018 г. установленная мощность ООО «Нижнекамская ТЭЦ» составляет:

- по электроэнергии – *724 МВт*,
- по теплу – *1580 Гкал/ч*, в том числе: из отборов турбин – *1220 Гкал/ч*,
от водогрейных котлов – *360 Гкал/ч*.

На ООО «Нижнекамская ТЭЦ» установлено следующее основное оборудование:

энергетические котлоагрегаты:

– *ТГМЕ- 464 ст. №№ 1-9* – производительностью 500 т/ч, параметры пара на выходе из котлоагрегата Р-140 кгс/см², Т- 560 °С. Основным топливом является природный газ, резервным топочный мазут марки М-100.

пиковые водогрейные котлы:

– *ПТВМ-180 ст. №№ 1,2* - производительностью 180 Гкал/ч, параметры сетевой воды на выходе из котла Р-16 кгс/см², Т- 150 °С. Основным топливом является природный газ, резервным топочный мазут марки М-100.

турбоагрегаты:

– *ПТ-135/165-130/15 ст. №№ 1,2*- конденсационные агрегаты с 2-мя регулируемыми и 5-ю нерегулируемыми отборами пара. Пар из нерегулируемых отборов подаётся на подогреватели системы регенерации, из регулируемых – на подогреватели сетевой воды, включая деаэраторы высокого давления, а также внешним потребителям. Давление производственного отбора 15 ата, давление теплофикационного отбора 1,2 ата;

– *Р- 40/ 130/31 ст. № 3* - номинальной мощностью 40 МВт с регулируемым противодавлением 31 кгс/см² предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока типа ТВФ-63-2 и обеспечения паром среднего давления или технологических нужд. Турбина представляет собой одноцилиндровый агрегат, имеющий 9 ступеней давления: двухвенечную регулируемую ступень и восемь ступеней давления. В настоящий момент находится на консервации в виду отсутствия потребителей по отпуску пара 30 ата;

– *Р-100-130/15 ст. №№4,5* - агрегаты с противодавлением с 2-мя нерегулируемыми отборами пара (предназначены для подогревателей системы регенерации), а также с регулируемым отпуском пара из противодавления на один подогреватель системы регенерации высокого давления и внешним потребителям. Величина противодавления составляет 14 ата;

- *К-110-1,6 ст. №№6,7* - номинальной мощностью 110 МВт, конденсационная турбина мягкого пара (приключенная), работает на отработавшем паре противодавленческой турбины Р-100-130/15 (блок ТГ№4-ТГ№7, блок ТГ№5- ТГ№6). Турбина представляет собой одновальный двухцилиндровый агрегат; имеет 9 ступеней давления в ЦВД и по 2 ступени правого и левого вращения в двухпоточном ЦНД.

Отпуск тепла с горячей водой осуществляется за счет теплофикационных отборов турбин типа ПТ- 135/165- 130/15 ст. №№1,2, которые обеспечивают подогрев сетевой воды в ПСГ, а также от бойлерной установки и водогрейных котлов.

Основные технико-экономические показатели станции за 2017 год:

- Выработка электроэнергии за 2017 год по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» составила *1 361 216 тыс. кВтч*, по сравнению с планом снижение - *28,0%*, с фактом 2016 года снижение составило *41,3%*, что связано с уменьшением конденсационной выработки. Отпуск в сеть (за минусом собственных и хозяйственных нужд) составил *1 185 078 тыс. кВтч*. Снижение по сравнению с планом и фактом 2016 года составило *28,9%* и *42,2%* соответственно.

- За 2017 год тепловой энергии отпущено *3 367 020 Гкал*. Относительно прошлого года общий отпуск тепловой энергии увеличился на *4,8%*. Данное увеличение связано с ростом отпуска тепловой энергии с паром 15 ата ПАО «Нижнекамскнефтехим» и АО «ТАНЕКО».

В процентном отношении отпуск тепла потребителям в 2017 году составил относительно общей выработки:

- ПАО «Нижнекамскнефтехим» - *42,4%*;
- ОАО «ТАНЕКО» - *35,3%*;
- отпуск горячей воды на город – *22,3%*.

В сравнении с 2016 годом картина по отпуску тепла потребителям (в процентном отношении от общей выработки) сложилась следующим образом:

<i>Потребители</i>	<i>2016 (в %)</i>	<i>2017 (в %)</i>
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	39,6	42,4
ОАО «ТАНЕКО»	37,0	35,3
Горячая вода на ГОРОД	23,4	22,3

Отсюда видно, что, произошло увеличение отпуска тепла в паре на ПАО «Нижнекамскнефтехим» и снижение отпуска горячей воды на город и отпуск тепла в паре на ОАО «ТАНЕКО».

Удельные расходы условного топлива в 2017 году представлены в таблице:

	Удельные расходы топлива					
	на отпущенную электроэнергию, г/кВтч			на отпущенную теплоэнергию, кг/Гкал		
	норма	Факт	к 2016г	норма	факт	к 2016г
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	344,7	344,3	-42,1	144,5	144,4	-2,2

Снижение удельных расходов топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергии по сравнению с 2016 годом обусловлено увеличением отпуска тепловой энергии, сокращением работы турбоагрегатов ТГ-6,7 и увеличением доли теплофикационной выработки электроэнергии на 22,7%. За 2017 год станции сэкономлено 751 тунт, за счет снижения удельных расходов топлива против нормативных величин, в том числе и из-за реализации мероприятий области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2017 год.

Основным направлением энергосберегающих мероприятий является снижение расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии. К наиболее значимым мероприятиям в 2017 году можно отнести:

- техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 ст. №2;
- чистка трубных систем конденсаторов высоконапорной установкой турбин ПТ-135/165-130/15 ст.№1,2;
- внедрение энергосберегающих источников освещения;
- снижение присосов воздуха в газоздушных трактах энергетических котлоагрегатов.

Затраты по данным мероприятиям в 2017 году составили - 22,8 млн. рублей. При этом все запланированные мероприятия были выполнены с достижением общего экономического эффекта в размере 22,3 млн. рублей.

Цели и задачи программы

Основной целью является обеспечения рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии. Программа определяет приоритетные направления реализации технической политики компании в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также пути максимального использования имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов в компании.

Главными задачами разработки и реализации программы являются:

- снизить удельное потребление электрической и тепловой энергии, топлива и воды при производстве тепловой и электрической энергии.
- сократить потери энергоресурсов в сфере производства и потребления тепловой и электрической энергии.
- сформировать целостную и эффективную систему управления ресурсосбережением и повышением ресурсоэффективности.
- утвердить целевые показатели Программы.
- обеспечить реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению ресурсоэффективности на предприятии.
- организовать мониторинг выполнения целевых показателей программы энергосбережения и энергоэффективности.
- внедрение энергоэффективного оборудования, технологий, конструкционных материалов, систем управления производством энергоносителей, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения.
- обеспечить стимулирование предприятия к проведению эффективных преобразований, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов.
- организовать пропаганду и популяризацию политики энергосбережения среди работников ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

В ходе реализации Программы планируется достичь следующих результатов:

по показателям надежности объектов теплоснабжения:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0 ед./км
- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источник на 1 км тепловых сетей-

снижение расхода электрической энергии на собственные нужды на производство тепловой энергии – 0 ед.

по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения:

- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии – 143,0 кг/Гкал

- отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 0 тонн /м²

- величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 0 тонн/год

по показателям технико-экономического состояния систем теплоснабжения:

- износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений-

- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств -55%

При изменении структуры потребления ресурсов, законодательства, экономических условий возможна корректировка целей и задач Программы.

Целевые показатели

Сформированные на период 2019-2023 гг. целевые показатели повышения энергетической эффективности ООО «Нижекамская ТЭЦ» основаны на анализе технического состояния, достигнутого уровня эксплуатации, тенденций изменения электро и теплопотребления.

Определяющим условием выполнения сформированных показателей является реализация первоочередных программных мероприятий. Сформированы реально достижимые экономически обоснованные показатели компании при фактических условиях работы и сложившихся бюджетных возможностях.

Перечень мероприятий и основные целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по ООО "Нижекамская ТЭЦ" на 2019-2023 гг. представлены в Приложениях(№№1,2,3,4).

Мониторинг реализации Программы

С целью мониторинга реализации Программы, а также для оценки эффективности мероприятий, применяются целевые показатели, отражающие общее состояние предприятия в области энергосбережения.

Комплексный анализ целевых показателей позволит оценить не только объем экономии ресурсов, но и влияние ресурсосберегающих мероприятий на экономику предприятия.

Источниками информации для расчета целевых показателей программ подразделений являются:

- программа энергосбережения;
- топливно-энергетические балансы предприятия;
- сведения о наличии собственной выработки энергоресурсов;
- сведения о состоянии структуры потребления энергоресурсов;
- отчет по форме № 4-ТЭР «Сведения об остатках, поступлении и расходе топливно-энергетических ресурсов, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов» (далее отчет № 4-ТЭР);
- отчет по форме № 1-ДС «Сведения о добавленной стоимости предприятия» (далее отчет № 1-ДС);
- отчет по форме № 2-тп (водхоз) «Сведения об использовании воды» (далее отчет № 2-тп (водхоз));
- другие источники информации.

Целевые показатели определяются из расчетного года (периода) и 2017 года (периода), принятого как за базовый.

Расчет значений целевых показателей плана по экономии топливно-энергетических ресурсов, выполнения доведенного задания по энергосбережению и фактического выполнения задания по экономии материальных и природных ресурсов производится ежегодно. Отчет о достижении целевых показателей по энергосбережению и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения выполняется согласно прилагаемым формам - приложения №№ 5,6,7,8 (приложения № 6,7 соответствуют Приложениям №№1,4 приказа № 132 от 18.05.2016г. Государственного комитета РТ по тарифам, с внесением изменений согласно Приказу № 70 от 06.04.2017г. Государственного комитета РТ по тарифам).

УТВЕРЖДАЮ
 Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

А.Р. Юмангулов

" 12 " апреля 2018г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММЫ
 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
 ООО "НИЖНЕКАМСКАЯ ТЭЦ"

(наименование организации)

на 20 19 - 20 23 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			Республика Татарстан, 423581, г. Нижнекамск, промзона, п/о 11, а/я 1207									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Пименов Дмитрий Владимирович, Козырев Александр Владимирович, 8(8555)32-16-65, 8(8555)32-16-55									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2019-31.12.2023									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2019	123,658	121,196	98,0%	0	123,658	1470	6307,39	0	0	0	0	
2020	155,82	153,358	98,4%	0	155,82	2282,41	9793,23	0	0	0	0	
2021	5,042	2,79	55,3%	0	5,042	5583,69	23 958,18	0	0	0	0	
2022	98,182	95,93	97,7%	0	98,182	1470	6307,39	0	0	0	0	
2023	99,902	97,650	97,7%	0	99,902	2310,7	9914,63	0	0	0	0	
ВСЕГО	482,604	470,924	97,6%	0	482,604	13116,8	56280,8	0	0	0	0	

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора по
 производству-главный инженер
 (должность)

А.В. Шерстобитов
 (Ф.И.О.)

подпись

Заместитель директора по экономике
 (и финансам)
 (должность)

В.И. Антонов
 (Ф.И.О.)

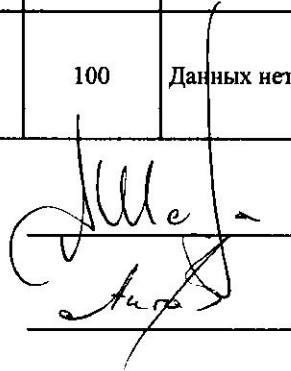
подпись

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "НИЖНЕКАМСКАЯ ТЭЦ",
осуществляющее производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2018г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3			4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед. /км	0	Данных нет	0	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источник на 1 км тепловых сетей	ед. /(Гкал/час)	0	Данных нет	0	0	0	0	0	0
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	137,8	Данных нет	143,8	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2
3	Иные показатели									
3.1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	Данных нет	31%	50%	75%	77%	79%	80%

Первый заместитель директора
по производству – главный инженер

Заместитель директора по экономике
(и финансам)



А.В. Шерстобитов

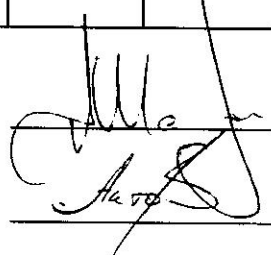
В.И. Антонов

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "НИЖНЕКАМСКАЯ ТЭЦ",
осуществляющее поставку теплоносителя потребителям и другим теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2018г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3			4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед. /км	0	Данных нет	0	0	0	0	0	0
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м ²	0	Данных нет	0	0	0	0	0	0
2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн/год	0	Данных нет	0	0	0	0	0	0
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения									
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	0	Данных нет	60,6	61,6	63,5	65,3	67,3	69,2
2.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	Данных нет	31%	50%	75%	77%	79%	80%

Первый заместитель директора
по производству - главный инженер

Заместитель директора по экономике
(и финансам)



А.В. Шерстобитов

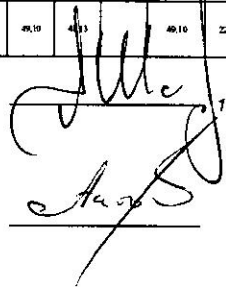
В.И. Антонов



**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности
ООО "НИЖНЕКАМСКАЯ ТЭЦ"**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы инвестиций (млн) с рублями по годам действия программы					Планируемые чаше всего мероприятия и обоснованной размерности с рублями по годам действия программы																Показатели экономической эффективности		Затраты (млн) тыс. руб. (без НДС), с рублями по годам действия программы					Исполнен финансово				
		на единицу	всего	2019	2020	2021	2022	2023	ст. электротехн.	монтаж на объектах в рамках программы	2019				2020				2021				Сред. ежегод. затрата, млн	Затраты (млн) тыс. руб. (без НДС), с рублями по годам действия программы										
											на приобретение оборудования	на выполнение работ	на оплату услуг	на оплату процентов	на приобретение оборудования	на выполнение работ	на оплату услуг	на оплату процентов	на приобретение оборудования	на выполнение работ	на оплату услуг	на оплату процентов		2019	2020	2021	2022	2023						
1	Техническое перевооружение котельной ТТМБ-464 ст. №4 с заменой КПИ 4 ступени	тыс.руб	76 123,0	76 123,0				7,9,7	812,41				812,41	812,41	3 485,84													40	76 123,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Исполн. программы
2	Техническое перевооружение ТТМБ-464 ст. №2 с заменой КПИ 3-4 ступени	тыс.руб	118 061,0	1500	116561			7,9,7	812,41					812,41	812,41	3 485,84												40	1 500,0	116 561,0	0,0	0,0	0,0	Исполн. программы
3	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубчатого пучка, насоса НРС-1,2 с установкой насоса мощностью 1,8 л/сек	тыс.руб	80 370,0	43 373	36 997			7,9,7	3 301,28					3 301,28	3301,28	14 164,95												23	43 373,0	36 997,0	0,0	0,0	0,0	Исполн. программы
4	Оплата по договору на ТТМБ-464 ст. №14 КПИ, ВЭС, насосы, РИТ	тыс.руб	4 000	800	800	800	800	1,9,3	5 300,00	1100	1100	4719,81	1100	1100	4 719,81	1 100	1100	4 719,81	1100	1100								800	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	Исполн.
5	Чистка конденсаторов турбоустановки ТТ-135165-130/15 ст. №12 высоконапорной установкой	тыс.руб	6 000	1200	1200	1200	1200	1,9,7	1 850,30	370	370	1587,57	370	370	1587,57	370	370	1587,57	370	370									1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	Исполн.
7	Техническое перевооружение ТТМБ-464 ст. №3 с заменой насоса конденсатора жаровни и насоса ливной воды, насоса ливной и фонтанной жаровни с ливной водой	тыс.руб	95 790			2790	93 000	7,9,1	420,35																			40	0,0	0,0	2 790,0	93 000,0	0,0	Исполн. программы
8	Техническое перевооружение ТТМБ-464 ст. №3 с заменой насоса конденсатора жаровни и насоса ливной воды, насоса ливной и фонтанной жаровни с ливной водой	тыс.руб	101 590				2930	97 660	7,9,7	420,35																		40	0,0	0,0	0,0	2 930,0	97 660,0	Исполн. программы
9	Установка интеллектуальных устройств с освоением системы	тыс.руб	1680	462	462	232	232	232	тыс. кВт*ч	148,68	61,13		49,10	49,13	40,10	22,14		26,40		12								462,0	462,0	232,0	232,0	232,0	Исполн.	

Первый заместитель директора
по производству - главный инженер



А.В. Шершбитов

Заместитель директора по экономике
(и финансам)

В.И. Антонов

