

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
на 2020-2021 г.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
Местонахождение регулируемой организации	РТ, Г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, стр.16
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2021гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Шкварчук Надежда Валерьевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т.(8555)32-20-23, факс (8555) 32-00-99
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 филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
 М.П.



Ю.А. Болтиков

(подпись)

Инвестиционная программа
филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации и 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	Профинанс ировано к 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск. Ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	-	19,24	2020	2021	1 099	0	166	933	0	1 099
				диаметр	мм	-	76								
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловода БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	-	533,58	2020	2021	14 742	0	694	14 049	0	14 742
				диаметр	мм	-	219								
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск, 29 мкр.	протяженность	п.м.	-	985,20	2020	2020	14 245	0	14 245	0	0	14 245
				диаметр	мм	-	89								
Всего по группе 1.										30 086	0	15 105	14 981	0	30 086
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.1.1.1.	Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадяна.	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.	г. Нижнекамск, ул. Мурадяна	протяженность	п.м.	480	480	2017	2020	98 922	72 499	26 423	0	0	
				диаметр	мм	426х9,0	530х9,0								
3.1.1.2.	Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г. Нижнекамск	протяженность	п.м.	663	663	2019	2024	870 083	26 153	32 153	0	811 777	
				диаметр	мм	720х7,0	820х9,0								
3.1.1.3.	Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г. Нижнекамск, ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	451,7	451,7	2020	2023	213 904	0	2 279	91 262	120 363	
				диаметр	мм	720х8,0	820х9,0								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.2.2. Прочие проекты															

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализаци и мероприя тия	Год окончания реализаци и мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинанс ировано к 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключен ие
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
3.2.1.	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с трехуровневой на двухуровневую	Включение переходящего объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ. ПИР разработан в 2019г.	г.Нижнекамск, ПНС-1 - ПНС-7	ИИК - измерительно-информационный комплекс	комплекс	1	1	2 019	2 020	2 541	364	2 177	0	0	
				УСПД Сикон С70	комплекс	1	-								
				ИБК - информационно-вычислительный комплекс	комплекс	1	1								
3.2.2.	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	Включение нового объекта в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования	г. Нижнекамск, ул. Мурадыяна, д 14а, ул. Ахтубинская д. 16 и ул. Ахтубинская д. 19 (здание ПНС-7)	порт	шт.	392	452	2 020	2 021	5 941	0	119	5 822	0	
				комутатор	шт.	11	11								
3.2.3.	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НкТС	Включение ПИР в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования	г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 16 ул. Мурадыяна, д.14а	объект	ед.	2,000	2,000	2 020	2 021	133	0	133	0	0	
Всего по группе 3.										1 191 524	99 016	63 284	97 084	932 140	0
ИТОГО по программе										1 221 610	99 016	78 390	112 065	932 140	30 086

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Главный инженер

Исполнитель: (инженер по реализации инвестиций)

контакт.тел. с
кодом города
контакт. E-mail

Н.В. Шкварчук

(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2019	Плановые значения		
				Утвержденный период 2020	Прогноз 2020	Прогноз 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	12,11	11,82	12,92	12,92
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./м3*				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,71		0,504	4,220
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	57,0	56,8	56,5	56,2
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	182 557	182 905	182 905	178 261
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,8%	9,6%	9,6%	9,3%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	666 684	559 543	559 543	666 684
		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				

* Столбцы: 4 - предшествующий год, 5 - утверждено на текущий год, 6 - прогноз на текущий год

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Главный инженер

Исполнитель:
контакт.тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Шкварчук Н.В.

Шкварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Ю.А. Болтиков
(подпись)
В.П. Чатуров
(подпись)

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения -Нижнекамские тепловые сети
(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		
		2019	Плановое значение	Плановое значение	2019	Плановое значение	Плановое значение	2019	Плановое значение	Плановое значение	2019	Плановое значение	Плановое значение	2019	Плановое значение	Плановое значение
			2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021
1	2	3		4	5		6	7		8	8		9	11		12
1	Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадыяна.	0,00	0,00	0,00							1,00	0,78	-	943	785	-
2	Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	0,10	0,00	0,00							2,07	2,20	2,20	22 472	22 706	22 706
3	Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	0,03	0,00	0,00							3,29	3,29	2,87	3 136	3 136	2 839
	Общее по филиалу										1,89	1,89	1,84	182 557	182 905	178 261

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Главный инженер

Исполнитель:
контакт. тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Шкварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nmts.tatenergo

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии					
		всего	2020	2021		2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	158 712	65 325	93 388	158 712	65 325	93 388
1.1.	амортизационные отчисления	67 854	34 450	33 405	67 854	34 450	33 405
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*	15 931	0	15 931	15 931	0	15 931
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	25 072	12 588	12 484	25 072	12 588	12 484
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	49 855	18 287	31 568	49 855	18 287	31 568
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты						
2.2.	займы организаций						
2.3.	прочие привлеченные средства						
3.	Бюджетное финансирование						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе	158 712	65 325	93 388	158 712	65 325	93 388

Справочно:

* источник в 2021г применяется при условии соблюдения утвержденных предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые

сети

М.П.

Главный инженер

Исполнитель:

контакт.тел. с кодом города:

контакт. E-mail:

Шкварчук Н.В.

(8555)32-20-23

shkvarchuknv@nkts.tatener

Ю.А. Болтиков

(подпись)

В.П. Чатуров

(подпись)

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2019 год**

№ 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 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к гипермаркету "Строительный БУМ" по ул. Лесная	2019	2019	2019	2019	8 964	9 678	Уточнение протяженности участка
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловода БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	2019	2020	2020	2020	4 234	0	Изменение сроков строительства в связи с уточнением заявленной по подключению тепловой нагрузкой и заключением договора на техприсоединение.
Всего по группе 1						13 198	9 678	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК-65 до ТК-104 ул.Мурадыяна	2017	2017	2020	2020	40 315	39 730	Уточнение протяженности участка
3.1.1.2.	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	2019	2019	2024	2024	36 736	26 153	Уточнение протяженности участка
3.1.1.3.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-97а до павильона №4 по ул. Спортивная	2019	2019	2019	2019	36 765	36 933	Уточнение протяженности участка
3.1.2. Прочие проекты								
3.1.2.1.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	2016	2016	2019	2019	16 924	16 032	

№ 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
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов сисетмы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.2.1.1.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2	2019	2019	2020		1 666	3 373	Уточнение стоимости по фактически заключенному договору
3.2.2. Прочие проекты								
3.2.2.1.	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с 3-уровневой на 2-уровневую	2019	2019	2020	2020	0	364	Включение нового объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ
Всего по группе 3						132 406	122 586	
ИТОГО по программе						145 604	132 264	

* данные соответствуют показателям формы приложения 3.2. (таблица 1)

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские
тепловые сети

М.П.

Главный инженер

Исполнитель:
контакт.тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Шкварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nkts.tat

(подпись)

(подпись)

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
филиал АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
за 2019 год**

№ 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, Гкал/год/м2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)			
		план	факт	план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК-65 до ТК-104 ул.Муральяна	0	0	0	0	-	-	1,01	1,0	1 065	943
2	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	0	0	0	0	-	-	2,08	2,07	22 858	22 472
3	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-97а до павильона №4 по ул. Спортивная	0	0	0	0	-	-	1,73	1,72	663	640
	Общее по Нижнекамским ТС	0	0	0	0	-	-	1,89	1,89	182 905	182 557

Директор филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"

Исполнитель:

Инженер (по реализации инвестиций)



Н.В.Шкварчук



Ю.А. Болтиков

В.П.Чатуров

конт. тел. с кодом города (8555) 32-20-23

контакт. E-mail

ShkvarchukNV@nkts.tatenergo.ru

**Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов (Гкал/ч)	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 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	г.Нижнекамск, Б.Урманче						протяженность	п.м.	-			2021	30	0	0	0	0,35	протяженность	п.м.	19,24		
								диаметр	мм	-									диаметр	мм	76		
1.1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловда БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	г.Нижнекамск						протяженность	п.м.	-			2021	30	0	0	0	3,8701	протяженность	п.м.	533,58		
								диаметр	мм	-									диаметр	мм	219		
1.1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	г.Нижнекамск, 29 мкр.						протяженность	п.м.	-			2020	30	0	0	0	0,504	протяженность	п.м.	1 026,29		
								диаметр	мм	-									диаметр	мм	89		
Всего по разделу 1.																		4,7241					
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1.	Реконструкция тепловда №2 от ТК 65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадяна.	г. Нижнекамск, ул. Мурадяна	2003	25	62	943	0	протяженность	п.м.	480			2020	30	0	785	0		протяженность	п.м.	480		
								диаметр	мм	426x9,0									диаметр	мм	530x9,0		
3.1.1.2.	Реконструкция тепловда №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	г.Нижнекамск	1968	25	100	22 472	0	протяженность	п.м.	662,8			2024	30	0	21 963	0		протяженность	п.м.	662,8		
								диаметр	мм	720x7,0									диаметр	мм	820x9,0		
3.1.1.2.	Реконструкция тепловда №3 от ТК 90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	г.Нижнекамск, ул.Б.Урманче	1989-1992	25	74	3 136	0	протяженность	п.м.	451,7			2023	30	0	2 839	0		протяженность	п.м.	451,7		
								диаметр	мм	720x8,0									диаметр	мм	820x9,0		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов (Гкал/ч)	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2 Прочие проекты																							
3.2.2.1.	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с 3-х уровней на 2-х уровневую	г.Нижнекамск	2011	15	60			ИИК - измерительно-информационный комплекс	комплес	1			2020		0				ИИК - измерительно-информационный комплекс	комплес	1		
								УСПД Сикон С70	комплес	1													
								ИВК - информационно-вычислительный комплекс	комплес	1													
3.2.2.2.	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	г.Нижнекамск	2013	5	100			порт	шт.	392			2021		0				порт	шт.	452		
								коммутатор	шт.	11									коммутатор	шт.	11		
3.2.2.3.	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НкТС	г.Нижнекамск	2014	5	100			объект	ед.	2			2021		0				объект	ед.	2		
Всего по разделу 3.																							
ИТОГО по программе						26 551	0									25 586	0						

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

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П. 
Главный инженер

Исполнитель:
контакт тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Н.В. Шкварчук
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nikts.tatenergo.ru

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

**Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 гг**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед. изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации проекта	2020 год	2021 год	Всего, за весь период реализации проекта	Текущий год
1	2	3	4	5	6	7	7	8
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	1.1. Тепловая сеть	п.м.	19,24		19,24	0	0
		1.2. Диаметр трубопровода	мм	76,00		76,0	0	0
		1.3. Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35		0,35	0	0
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловода БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	2.1. Тепловая сеть	п.м.	533,6		533,6	0	0
		2.2. Диаметр трубопровода	мм	219,0		219,0	0	0
		2.3. Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,9		3,9	0	0
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	3.1. Тепловая сеть	п.м.	1 026,3	1 026,3		0	0
		3.2. Диаметр трубопровода	мм	89,0	89,0		0	0
		3.3. Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5		0	0
ИТОГО по программе			п.м.	1 579	1 026	553	0	0
			мм	384	89	295	0	0
			Гкал/ч	4,720	0,500	4,220	0	0

Директор филиала АО "Татэнерго"

М.П.

Главный инженер

Исполнитель:

Н.В. Шкварчук

контакт.тел. с кодом города:

(8555)32-20-23

контакт. E-mail:

shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Ю.А. Болтиков

(подпись)

В.П. Чатуров

(подпись)

План финансирования инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы											
			Всего по инвест. программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			Всего	2020	год реализации, в т.ч. по кварталам				год реализации, в т.ч. по кварталам					
					2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	1. Собственные средства, т.ч.:	139	139	139	0	139	0	0	777	0	0	777	0
		1.1. амортизационные отчисления	0		0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	139	139	139		139	0		777			777	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0					0				
		2.2. займы	0		0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0					0				
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-604" от тепловда БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	1. Собственные средства, т.ч.:	578	578	578	0	578	0	0	11 707	0	0	8 194	3 513
		1.1. амортизационные отчисления	0		0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	578	578	578		578	0		11 707			8 194	3 513
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0					0				
		2.2. займы	0		0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0					0				
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	1. Собственные средства, т.ч.:	11 871	11 871	11 871	0	8 489	3 382	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0		0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	11 871	11 871	11 871		8 489	3 382		0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0					0				
		2.2. займы	0		0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0					0				
4	Реконструкция тепловда №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадяна.	1. Собственные средства, т.ч.:	22 019	22 019	22 019	0	18 220	3 799	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	22 019	22 019	22 019		18 220	3 799		0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0					0				
		2.2. займы	0		0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0					0				
5	Реконструкция тепловда №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	1. Собственные средства, т.ч.:	26 795	26 795	26 795	0	111	26 684	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	8 618	8 618	8 618		111	8 507		0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	18 177	18 177	18 177			18 177		0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0					0				
		2.2. займы	0		0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	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	2020	год реализации, в т.ч. по кварталам				год реализации, в т.ч. по кварталам								
					2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	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	
6	Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	1. Собственные средства, т.ч.:	46 383	1 899	1 899		0	1 899		0	0	0	66 582	0	0	53 236	22 816
		1.1. амортизационные отчисления	30 452	1 899	1 899			1 899					28 553			19 987	8 566
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	15 931		0								15 931			11 152	4 779
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0								0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0								22 097			22 097	9 470
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0		0								0				
		2.2. займы	0		0								0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0								0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0								0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0								0				
		7	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с трехуровневой на двухуровневую	1. Собственные средства, т.ч.:	1 814	1 814	1 814	0	0	1 814	0	0	0	0	0	0	0
1.1. амортизационные отчисления	1 814			1 814	1 814			1 814					0				
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0				0								0				
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0				0								0				
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0				0								0				
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1. кредиты	0				0								0				
2.2. займы	0				0								0				
2.3. прочие привлеченные средства	0				0								0				
3. Бюджетное финансирование	0				0								0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0				0								0				
8	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети			1. Собственные средства, т.ч.:	4 951	100	100	0	100	0	0	0	0	4 851	0	0	3 396
		1.1. амортизационные отчисления	4 951	100	100		100					4 851			3 396	1 455	
		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
		2.1. кредиты	0		0								0				
		2.2. займы	0		0								0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0		0								0				
		3. Бюджетное финансирование	0		0								0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0		0								0				
		9	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НКТС	1. Собственные средства, т.ч.:	111	111	111	0	111	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1. амортизационные отчисления	0			0	0								0				
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0								0				
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0			0	0								0				
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	111			111	111		111						0				
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1. кредиты	0				0								0				
2.2. займы	0				0								0				
2.3. прочие привлеченные средства	0				0								0				
3. Бюджетное финансирование	0				0								0				
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0				0								0				
ИТОГО по инвестиционной программе	1. Собственные средства, т.ч.:			158 712	65 325	65 325	0	29 646	35 679	0	93 388	0	0	65 604	27 784		
	1.1. амортизационные отчисления	67 854	34 450	34 450	0	20 329	14 121	0	33 405	0	0	23 383	10 021				
	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	15 931	0	0	0	0	0	0	15 931	0	0	11 152	4 779				
	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	25 072	12 588	12 588	0	9 206	3 382	0	12 484	0	0	8 971	3 513				
	1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	49 855	18 287	18 287	0	111	18 177	0	31 568	0	0	22 097	9 470				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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				
	2.2. займы	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				
	3. Бюджетное финансирование	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				
	ИТОГО по программе	158 712	65 325	65 325	0	29 646	35 679	0	93 388	0	0	65 604	27 784				

Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Главный инженер

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

Исполнитель:
контакт. тел. с кодом города:
контакт. E-mail:


Н.В. Шварчук
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nnts.tatenergo.ru

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 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
2	2020 год утверждено	-	1 334,52	1 493,13	-	1 376,22	1 431,27	0,0%	100,0%	111,9%	100,0%	104,0%
3	2021 год	15 931,50	1 439,13	1 470,29	10,69	1 431,27	1 511,41	0,7%	96,4%	102,2%	100,0%	105,6%

Примечание: Тариф указан по г. Нижнекамск без учета дифференциации по магистральным и распределительным сетям.

Генеральный директор
М.П.


(подпись) **Р.М. Хазиев**

Исполнитель:

контакт.тел. с кодом города:
контакт. E-mail:



**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.			Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал			
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	1 913 923,00	1 825 016,00	
5	Потери	Гкал	182 905,00	334 911,00	
4.1	Горячая вода	Гкал			
4.2	Отборный пар	Гкал			
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1 564 581,00	1 490 105,00	
5.1	Горячая вода	Гкал			
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал			
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1	Газ природный	тыс.руб.			
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.			
6.3	Уголь	тыс.руб.			
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.			
6.5	Нефть	тыс.руб.			
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.			
6.7	Дрова	тыс.руб.			
6.8	Пилеты	тыс.руб.			
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.			
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	19 304,94	21 025,47	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	14 712,74	16 320,42	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	4 592,20	4 705,05	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	71 708,74	73 515,28	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	20 078,45	20 584,28	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	99 951,31	102 058,95	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	95 689,26	96 148,16	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	34 450,01	33 404,68	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	61 239,25	62 743,47	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	1 810 894,47	1 828 197,83	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.		0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.		0,00	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
14.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.		0,00	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.		0,00	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	63 662,40	67 407,51	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.			Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
15.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.		0,00	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	7,65	7,65	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	57,87	38,84	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	2 060,38	4 562,23	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.		0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	20 077,96	20 336,61	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	15 929,31	16 095,36	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	4 148,66	4 241,25	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	41 458,53	42 462,19	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 181 289,56	2 208 937,48	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	489,98	20 421,99	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		15 931,50	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2 181 779,54	2 229 359,47	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	-62 660,98	-62 661,48	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	68 768,53	17 791,93	
21	НВВ	тыс.руб.	2 187 887,10	2 184 489,92	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.			
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.			
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.			
22	Тариф	руб./Гкал	1 398,39	1 466,00	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал			
22.2	Отборный пар	руб./Гкал			
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал			

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы


* - тарифные последствия на 2021-2023гг. рассчитаны на базе утвержденных тарифных решений с учетом прогнозируемой величины прибыли на развитие производства в соответствии с проектом инвестиционной программы

Генеральный директор
М.П.

Исполнитель:

контакт. тел. с кодом города
контакт. E-mail




Р.М.Хазиев
(подпись)

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 гг**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам,		
			ед.изм	2020	2021	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадяна.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	158		110		8,0
2	Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	509		353		7,6
3	Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год		297		191	8,1
	Итого по программе			668	297	463	191	

**Директор филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские
тепловые сети**
М.П.

Главный инженер

Исполнитель:

контакт.тел. с кодом города:

контакт. E-mail:

Шкварчук Н.В.

(8555)32-20-23

shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2020-2021 годы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																				Обоснование корректировки		
			утвержденная инвест. программа					утвержденная инвест. программа					скорректированная инвест. программа					скорректированная инвест. программа							
			Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г	в том числе по кварталам				Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г	в том числе по кварталам						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																									
1.1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	Плата за подключение	0											139		139			777				777		Заключение договора на оказание услуг по тех.присоединению
1.1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловда БСИ до забора ООО "Каминергомаш"	Плата за подключение	0											578		578			11 707				8 194	3 513	Заключение договора на оказание услуг по тех.присоединению
1.1.1.3.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту тех.присоединения – мнр. 29 дошкольное образовательное учреждение	Плата за подключение	0											11 871		8 489	3 382								Заключение договора на оказание услуг по тех.присоединению
Всего по разделу 1.	Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0						12 588	0	9 206	3 382	0	12 484	0	0	0	8 971	3 513	
	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0											0	0	0	0	0	0	
	Прочие источники	0																	0	0	0	0	0	0	
	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0											0	0	0	0	0	0	
	ВСЕГО по разделу	0	0	0	0	0	0	0						12 588	0	9 206	3 382	0	12 484	0	0	0	8 971	3 513	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
3.1.1.1.	Реконструкция тепловда №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадына.	Амортизация	27 144					27 144	0					22 019		18 220	3 799		0						Уточнение стоимости по результатам фактически заключенных договоров.
3.1.1.2.	Реконструкция тепловда №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	Амортизация	2 219					2 219	0					8 618		111	8 507		0						По результатам разработанной ПСД уточнение протяженности 2-го этапа в сторону увеличения, что повлекло уточнение стоимости
		Прочие источники	9 992					9 992						18 177			18 177		0						
3.1.1.3.	Реконструкция тепловда №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	Амортизация	1 466			1 466		28 910		28 910	1 899		1 899						28 553			19 987	8 566		Уточнение стоимости по фактически заключенному договору на ПИР и выделенным источникам.
		Прочие источники	0					8 348		8 348	0								31 568			22 097	9 470		
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0		0									15 931			11 152	4 779		
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.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2	Прочие источники	37 559					37 559	0					0					0						Перенос объекта на 2022 год в связи с отсутствием выделенного источника финансирования "Прибыль, направленная на инвестиции" в 2020 г.
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	Прочие источники	1 449			1 449		39 142		39 142	0								0						Перенос объекта на 2022 год в связи с отсутствием выделенного источника финансирования "Прибыль, направленная на инвестиции" в 2020 г.
3.2.1.3.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	Прочие источники	0					1 510		1510	0								0						Перенос объекта на 2022 год в связи с отсутствием выделенного источника финансирования "Прибыль, направленная на инвестиции" в 2020 г.
3.2.2. Прочие проекты																									
3.2.2.1.	Модернизация системы АИИС КУЗ с переходом с 3-х уровней на 2-х уровневую	Амортизация	0											1 814			1 814		0						Включение переходящего объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ. ПИР разработан в 2019г.
3.2.2.2.	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	Амортизация											100			100			4 851			3 396	1 455		Включение нового объекта в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования
3.2.2.3.	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НКТС	Прочие источники												111			111								Включение ПИР в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования
Всего по разделу 3.	Амортизация		30 829	0	0	1 466	29 363	28 910	0	0	0	28 910	34 450	0	20 329	14 121	0	33 405	0	0	23 383	10 021			
	Прочие источники		49 000	0	0	1 449	47 551	49 000	0	0	1 510	47 490	18 287	0	111	18 177	0	31 568	0	0	22 097	9 470			
	Прибыль, направленная на инвестиции		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 931	0	0	11 152	4 779			
	ВСЕГО по разделу		79 829	0	0	2 915	76 914	77 910	0	0	1 510	76 400	52 737	0	20 440	32 297	0	80 903	0	0	56 632	24 271			
	Итого по программе, в том числе		79 829	0	0	2 915	76 914	77 910	0	0	1 510	76 400	65 325	0	29 646	35 679	0	93 388	0	0	65 604	27 784			
ИТОГО по инвестиционной программе	Амортизация		30 829	0	0	1 466	29 363	28 910	0	0	0	28 910	34 450	0	20 329	14 121	0	33 405	0	0	23 383	10 021			
	Прочие источники		49 000	0	0	1 449	47 551	49 000	0	0	1 510	47 490	18 287	0	111	18 177	0	31 568	0	0	22 097	9 470			
	Плата за подключение		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 484	0	0	8 971	3 513			
	Прибыль, направленная на инвестиции		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 931	0	0	11 152	4 779			
	Итого по программе		79 829	0	0	2 915	76 914	77 910	0	0	1 510	76 400	65 325	0	29 646	35 679	0	93 388	0	0	65 604	27 784			

Директор филиала АО "Татэнерго" -
Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Главный инженер

Исполнитель:
контакт тел. с юзом города:
контакт. E-mail:

Ю.А. Болтиков

В.П. Чатуров

Шварцман Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchukov@nkt.tatenergo.ru