

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**  
**филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**  
**на 2018-2019гг**

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	2018-2019гг
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.



\_\_\_\_\_  
**Гареев А.Ф.**  
(подпись)

Инвестиционная программа  
филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2018-2019гг

№ 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)					в т.ч. за счет финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Всего	Профинансировано к 2018			в т.ч. по годам					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	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 - одностаночному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	-	19	2018	2018	365	365	365	0	0	0	365	
				диаметр	мм	-	76										
Всего по группе 1.											365	0	365	0	0	365	
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 магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадыяна	Обеспечение нормального гидравлического режима системы и сокращения времени аварийного ремонта	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	1706	2018г.- 608 2019г.- 618 2020г.- 480	2017	2020	92 774	708	32 603	33 167	26 296			
				диаметр	мм	426 x 9,0	530x9,0										
3.1.1.2.	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТТК-16" до ПНС-1	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	14272	2019г. - 1286,1 2020г. - 1448,7 2021г. - 696,2 2022г. - 721,4 2023г. - 772,2 2024г и т.д. - 9347,5	2019	2024	1 413 568	0	0	113 842	1 299 725			
				диаметр	мм	720x7,0	820x8,0										
3.1.2. Прочие проекты																	
3.1.2.1.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	Повышение качества управления тепловыми сетями	г.Нижнекамск	объект	ед.	99	106	2016	2019	31 595	18 955	5 321	7 320	0			
Всего по группе 3.											1 537 937	19 663	37 924	154 329	1 326 021	0	
ИТОГО по программе											1 538 302	19 663	38 289	154 329	1 326 021	365	

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

Заместитель главного инженера  
Исполнитель,  
контакт тел. с кодом города:  
контакт. E-mail:

Шварчук Н.В.  
(8555)32-20-23  
shkvarchukov@nktk.tatenergo.ru

Гареев А.Ф.  
Северьянов С.В.

**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 2018-2019гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2017	Плановые значения		
				2018 Утвержденный период	2018 (Прогноз)	2019
1	2	3	4	5		6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	12,78	13,17	12,78	13,17
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	0,73	0,43	0,43	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	58	57	57	57
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	182 905 12,5	225 219 15,1	182 905 12,5	182 905 11,9%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	557 169 -	537 538 -	557 169	557 169 -
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	-	-		-



**И.о. генерального директора АО "Татэнерго"**  
М.П.

**О.И.Зверев**  
(подпись)

**Исполнитель:**  
Шварчук Н.В.  
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23  
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkt.s.tatenergo.ru



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала АО "Татэнерго" -  
Нижнекамские тепловые сети на 2018-2019гг.**  
(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 теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал/год)		Плановое значение	
		Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019	Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019	Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019	Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019	Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019	Текущее значение 2017	Плановое значение 2018 2019
1	2	3	4 5	7	8 9	11	12 13	15	16 17	19	20 21		
1	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул. Мурадыяна	4,19	0 0	0	0 0	-	- -	1,08	1,04 1,01	2 232	1 653		1 065
2	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ПТК-16" до ПНС-1	0	0 0	0	0 0	-	- -	2,33	2,33 2,34	23 980	23 980		21 959
	<b>Общее по филиалу</b>	<b>0,056</b>	<b>0 0</b>	<b>0</b>	<b>0 0</b>	<b>-</b>	<b>- -</b>	<b>1,89</b>	<b>2,33</b>	<b>182 905</b>	<b>225 219</b>	<b>182 905</b>	<b>182 905</b>



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

**Заместитель главного инженера**

**Гареев А.Ф.**

**Северьянов С.В.**

**Исполнитель:**  
Шварчук Н.В.  
контакт. тел. с кодом города: (8555)32-20-23  
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nktis.tatenergo.ru

**Финансовый план**  
**филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2018-2019гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам деятельности передача тепловой энергии	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				2018	2019	
1	2	3	5	6	7	
1.	Собственные средства	163 236	163 236	32 449	130 787	
1.1.	амортизационные отчисления	54 556	54 556	24 750	29 806	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	100 981	100 981		100 981	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	310	310	310	0	
1.4.	прочие собственные средства **	7 389	7 389	7 389	0	
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	
2.1.	кредиты	0	0			
2.2.	займы организаций	0	0			
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0			
3.	Бюджетное финансирование	0	0			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0			
	ИТОГО по программе	163 236	163 236	32 449	130 787	

Справочно:

\* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию  
\*\* Недоиспользованная амортизация прошлых лет



Генеральный директор АО "Татэнерго"  
М.П.

Хазиев Р.М.



**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
**в сфере теплоснабжения за 2017 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					7	8	9
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей</b>								
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей							
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту обслуживания населения "Рәхмәт"	2017	2017	2017	2017	5 012	6 982	В связи с корректировкой ПСД и выполнением дополнительного объема работ
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к зданию Нижнекамского городского суда Республики Татарстан	2017	2017	2017	2017	2 364	2 821	В связи с корректировкой ПСД и выполнением дополнительного объема работ
<b>Всего по группе 1</b>						<b>7 376</b>	<b>9 803</b>	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей							
3.1.1.	Реконструкция тепловой камеры ТК-11 по ул.Корабельная	2017	2017	2017	2017	3 622	2 552	1. Изменение объема фактически выполненных работ 2. Фактическая стоимость материалов оказалась ниже, чем учтено в договоре подряда
3.1.2.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадына	2017	2017	2020		708	708	
3.1.3.	Реконструкция тепловой камеры ТК-76 по ул.Мира	2017	2017	2018	2017	105	1 818	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока (СМР планировалось выполнить в 2018г, в 2017г - разработка ПИР)
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	2016	2016	2019		17 115	16 649	
<b>Всего по группе 3</b>						<b>21 550</b>	<b>21 727</b>	
<b>ИТОГО по программе</b>						<b>28 926</b>	<b>31 529</b>	



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

**Заместитель главного инженера**  
Исполнитель: Северьянов С.В.  
контакт. тел.: с кодом города: Шварчук Н.В.  
контакт. E-mail: (8555)32-20-23  
shkvarchuknv@nkt.s.tatenergo.ru

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
**в сфере теплоснабжения за 2017 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					7	8	9
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>								
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей							
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту обслуживания населения "Рэхмэт"	2017	2017	2017	2017	5 012	6 982	В связи с корректировкой ПСД и выполнением дополнительного объема работ
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к зданию Нижнекамского городского суда Республики Татарстан	2017	2017	2017	2017	2 364	2 821	В связи с корректировкой ПСД и выполнением дополнительного объема работ
<b>Всего по группе 1</b>						<b>7 376</b>	<b>9 803</b>	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей							
3.1.1.	Реконструкция тепловой камеры ТК-11 по ул.Корабельная	2017	2017	2017	2017	3 622	2 552	1. Изменение объема фактически выполненных работ 2. Фактическая стоимость материалов оказалась ниже, чем учтено в договоре подряда
3.1.2.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадына	2017	2017	2020		708	708	
3.1.3.	Реконструкция тепловой камеры ТК-76 по ул.Мира	2017	2017	2018	2017	105	1 818	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока (СМР планировалось выполнить в 2018г, в 2017г - разработка ПИР)
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	2016	2016	2019		17 115	16 649	
<b>Всего по группе 3</b>						<b>21 550</b>	<b>21 727</b>	
<b>ИТОГО по программе</b>						<b>28 926</b>	<b>31 529</b>	

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

**Заместитель главного инженера**

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

\_\_\_\_\_ **Гареев А.Ф.**

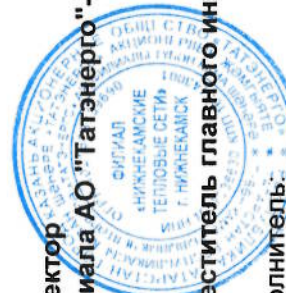
\_\_\_\_\_ **Северьянов С.В.**

Шкавчук Н.В.  
(8555)32-20-23  
shkvarchuknv@nktis.tatenergo.ru



**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения**  
**филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети**  
 (наименование регулируемой организации)  
 за 2017 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 по тепловым сетям (Гкал/год)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция тепловой камеры ТК-11 по ул.Корабельная	0	0	0	0	-	-	7,6	2,5	19	19
2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадыяна	0	4,19	0	0	-	-	5,1	2,7	4 111	2 232
3	Реконструкция тепловой камеры ТК-76 по ул.Мира	0	0	0	0	-	-	5,7	2,4	16	11
	Итого	0	0,056	0	0	-	-	2,4	1,89	226 648	182 905



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

**Гареев А.Ф.**

**Заместитель главного инженера**

**Северьянов С.В.**

**Исполнитель:**  
 Шварчук Н.В.  
 (8555)32-20-23  
 shkvarchuknv@npts.tatenergo.ru

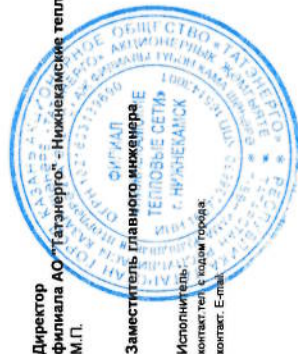
контакт.тел. с кодом города:  
 контакт. E-mail:



**Технические характеристики объектов инвестиционной программы**  
**филиала АО "Татэнерго"-Нижекамские тепловые сети**  
 (наименование энергопоставляющей организации)  
**в сфере теплоснабжения**  
**на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										Вид топлива	
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Реконструкция, модернизация или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
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 - одноэтажному жилому зданию ИТ Филипова С.И. по ул. Восточная	г.Нижнекамск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	30	0	0	0	0,43	протяженность	п.м.	19		
																				диаметр	мм	76		
3.1.2	Прочие проекты																							
3.1.2.1	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКС	г.Нижнекамск	-	-	-	-	25 212	0	объект	99	720х7,0			2019	25	0	-	-	0,43	объект	цд.	106		
Итого по программе							25 212	0									22 976	0						

\* - с указанием мероприятий по переоборудованию котельных в источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии



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

Заместитель главного инженера  
 Северьянов С.В.

Исполнитель  
 Шварич Н.В.  
 контактный телефон: 855532-20-23  
 контактный e-mail: shvarichn@tatenergo.ru

Гареев А.Ф.

**Прогноз ввода/вывода объектов**  
**филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**  
 (наименование энергоснабжающей организации)

**в сфере теплоснабжения**  
**на 2018-2019гг**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед. изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего	2018	2019	Всего	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - одноэтажному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	2.1. Тепловая сеть	п.м.	19	19		0		
		2.2. Диаметр трубопровода	мм	76	76		0		
		2.3. Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4		0		
			п.м.	19	19	0	0	0	0
			мм	76	76	0	0		
			Гкал/ч	0	0,4	0	0	0	0
<b>ИТОГО по программе</b>									

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

**Гареев А.Ф.**  
 (подпись)

**Заместитель главного инженера**

**Северьянов С.В.**  
 (подпись)

**Исполнитель:**  
 Шварчук Н.В.  
 контакт тел. с кодом города (8555)32-20-23  
 контакт. E-mail: [shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru](mailto:shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru)



**План финансирования инвестиционной программы**  
**филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети**  
(наименование энергоснабжающей организации)

**на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС)												
			Всего по инвест. программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию							
			2018г, в т.ч. по кварталам					2019г, в т.ч. по кварталам							
			Всего	2018	2019	2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2019	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - многоквартирному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	1. Собственные средства, т.ч.:	310	310	0	0	310	0	148	162	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	310	310	0	0	310	0	148	162	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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
		2.2. займы	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
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадыяна	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	55 737	27 630	28 108	27 630	0	6 265	21 365	0	28 108	0	0	26 263	1 845
		1.1. амортизационные отчисления	39 123	20 241	18 883	20 241	0	4 048	16 192	0	18 883	0	0	18 883	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	9 225	0	9 225	0	0	0	0	0	9 225	0	0	7 380	1 845
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства	7 389	7 389	0	7 389	0	2 217	5 173	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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
		2.2. займы	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
3	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	3. Бюджетное финансирование	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
		1. Собственные средства, т.ч.:	10 712	4 509	6 203	4 509	0	1 353	3 156	0	6 203	0	2 656	3 547	0
		1.1. амортизационные отчисления	10 712	4 509	6 203	4 509	0	1 353	3 156	0	6 203	0	2 656	3 547	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	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
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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
		2.2. займы	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
		3. Бюджетное финансирование	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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС)															
			Всего по инвест. программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию											
			2018г, в т.ч. по кварталам				2019г, в т.ч. по кварталам											
			Всего	2018	2019	2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2019	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2019	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4	Реконструкция тепловодов №1 от ф-ла ОАО "ТЭК-16" до ПНС-1	1. Собственные средства, т.ч.:	96 477	0	96 477	0	0	0	0	0	96 477	0	4 721	4 721	0	96 477	0	4 721
		1.1. амортизационные отчисления	4 721	0	4 721	0	0	0	0	0	4 721	0	0	0	0	4 721	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	91 756	0	91 756	0	0	0	0	0	91 756	0	0	0	0	91 756	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	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
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	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
		2.2. займы	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
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ИТОГО по инвестиционной программе	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	163 236	32 449	130 787	32 449	0	7 765	24 683	0	130 787	0	7 377	103 214	20 196	130 787	0	7 377
		1.1. амортизационные отчисления	54 556	24 750	29 806	24 750	0	5 401	19 349	0	29 806	0	7 377	22 430	0	29 806	0	7 377
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	100 981	0	100 981	0	0	0	0	0	100 981	0	0	80 785	20 196	100 981	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	310	310	0	310	0	148	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства *	7 389	7 389	0	7 389	0	2 217	5 173	0	0	0	0	0	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
		2.1. кредиты	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
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ИТОГО по программе	3. Бюджетное финансирование	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
		ИТОГО по программе	163 236	32 449	130 787	32 449	0	7 765	24 683	0	130 787	0	7 377	103 214	20 196	130 787	0	7 377

\* Неиспользованная амортизация прошлых лет

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

Заместитель главного инженера

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

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

Гареев А.Ф.

Северьянов С.В.



**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы  
филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс.руб./год			
			ед.изм	2018	2019	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадына	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	579	589	270	280	7,8
2	Реконструкция тепловода №1 от ф- ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год		2 021		961	7
	Итого по программе			579	2 610	270	1 240	

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

**Заместитель главного инженера**

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

Шкварчук Н.В.  
(8555)32-20-23  
[shkvarchuknv@npts.tatenergo.ru](mailto:shkvarchuknv@npts.tatenergo.ru)

**Гарсев А.Ф.**

**Северьянов С.В.**

**Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2018 года**  
**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				скорректированная инвест. программа										
			Всего	в том числе по кварталам				Всего					в том числе по кварталам				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (технологическое присоединение)																	
1.1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - одностаночному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Заключение договора на оказание услуг по тех. присоединению №2017/Д378/182/102 от 31.08.2017г.
Всего по разделу 1.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	
3.1.1.1.	Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная, 4 пусковой комплекс	Амортизационные отчисления	18 542				18 542					0					Объект реализован в 2016 году
3.1.1.2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул. Мурадына	Амортизационные отчисления	0									20 241		4 048	16 192		Переходящий объект с 2017г. (В 2016г. разработан ПИР)
Прочие источники *			0									7 389		2 217	5 173		
3.1.2. Прочие проекты																	
3.1.2.1	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	Амортизационные отчисления	0									4 509		1 353	3 156		Переходящий объект с 2017г. (Постановка реализация мероприятий начиная с 2015г). Выполнение требования законодательства (ст.20 п.4 ф3 №190 "О теплоснабжении"), в части наличия у теплоснабжающей организации системы мониторинга состояния системы теплоснабжения, механизма ОДУ в системе теплоснабжения.
Всего по разделу 3.			18 542	0	18 542	0	0	0	24 750	0	5 401	19 349	0	2 217	5 173	0	
Прочие источники			18 542	0	18 542	0	0	0	32 139	0	7 618	24 521	0	7 618	24 521	0	
ВСЕГО по разделу			18 542	0	18 542	0	0	0	32 449	0	7 765	24 683	0	7 765	24 683	0	
Итого по программе, в том числе			18 542	0	18 542	0	0	0	32 449	0	7 765	24 683	0	7 765	24 683	0	
Амортизационные отчисления			18 542	0	18 542	0	0	0	24 750	0	5 401	19 349	0	5 401	19 349	0	
Прочие источники *			0	0	0	0	0	0	7 389	0	2 217	5 173	0	2 217	5 173	0	
Плата за подключение			0	0	0	0	0	0	310	0	148	162	0	148	162	0	
ИТОГО по инвестиционной программе																	

\* Неиспользованная амортизация прошлых лет

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

Гареев А.Ф.

Северьянов С.В.

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





Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2019 года  
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					скорректированная инвест. программа							
			в том числе по кварталам					в том числе по кварталам							
Всего			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем 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 тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корсабельная. 4 пусковой комплекс	Амортизационные отчисления	13 170		13 170			0					Объект реализован в 2016 году		
3.1.1.2	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТТК-16" до ПНС-1	Амортизационные отчисления Прибыль, направленная на инвестиции	5 197		5 197			4 721		4 721			Планируется поставная реализация мероприятия в течение 2019г- 2024гг. В 2019г - разработка ПИР и выполнение работ по 1 этапу. Объект утчен в проекте ИП 2020-2023гг		
3.1.1.3.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадыяна	Амортизационные отчисления Прибыль, направленная на инвестиции	0					18 883		18 883			Переходящий объект с 2018г. (Реализация мероприятия осуществляется поэтапно в течение 2018-2020гг. в 2017г разработан ПИР)		
3.1.2. Прочие проекты			0					9 225			7 380	1 845			
3.1.2.1	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	Амортизационные отчисления	0					6 203		2 656	3 547		Переходящий объект с 2018г.(Поставная реализация мероприятия начиная с 2019г). Выполнение требования законодательства (ст.20 п.4 ФЗ №190 "О теплоснабжении"), в части наличия у теплоснабжающей организации системы мониторинга состояния системы теплоснабжения, механизма ОДУ в системе теплоснабжения.		
Всего по разделу 3.			18 367	0	18 367	0	0	29 806	0	7 377	22 430	0			
								100 981			80 785	20 196			
ИТОГО по программе			18 367	0	18 367	0	0	130 787	0	7 377	103 214	20 196			
			18 367	0	18 367	0	0	130 787	0	7 377	103 214	20 196			
			18 367	0	18 367	0	0	130 787	0	7 377	103 214	20 196			
			18 367	0	18 367	0	0	29 806	0	7 377	22 430	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 инвестиционной программе			0	0	0	0	0	100 981	0	0	80 785	20 196			

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

Заместитель главного инженера

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

Гареев А.Ф.

Северьянов С.В.

Шварчук Н.В.  
(8555)32-20-23  
shkvarchukn@nktz.tatenergy.ru

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы**  
**филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
**в сфере теплоснабжения**  
**на 2018-2019 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	2018 год утверждено	-	1 283,05	1 336,14	-	1 283,05	1 336,14	-	-	-	-	-
2	2019 год	100 980,98	1 126,10	1 170,67	65,50	1 206,53	1 254,72	5,3%	84,3%	104,0%	90,3%	104,1%
												104,0%

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

Генеральный директор  
М.П.

Р.М. Хазиев

(подпись)

Исполнитель:

М.А. Коломенкова

Начальник отдела тарифной политики  
 Контакт: тел. 8-843-291-88-30  
 Контакт: E-mail: kolomenkovaMA@tatenergo.ru





**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии  
филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2018-2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал				
3	Собственные нужды котельных	Гкал				
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	1 809 188,00	2 005 462,00	1 845 271,00	
5	Потери	Гкал	182 904,93	225 219,00	182 905,00	
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 теплоты	Гкал	1 468 080,41	1 488 804,00	1 541 740,00	
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	0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
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.	17 453,82	16 357,19	17 464,63	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12 834,65	13 255,56	12 482,95	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	4 619,17	3 101,63	4 981,68	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	83 793,38	66 772,02	80 594,45	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	25 245,15	18 696,16	24 176,63	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	90 656,27	95 270,23	99 801,24	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	58 139,39	156 885,18	90 321,15	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 028,29	1 575,05	29 806,45	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	56 111,10	155 310,13	60 514,70	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	1 403 126,01	1 500 562,71	1 332 092,60	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.				
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.				
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
14.3	Амортизация	тыс.руб.				
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.				
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				



№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.				
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.				
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	94 606,66	93 667,59	65 255,40	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	6,25	6,21	7,65	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	34,94	157,55	122,18	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	43 428,92	46 743,73	3 679,94	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	503,17	250,30	19 945,88	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	163,51	0,00	16 097,86	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	339,67	250,30	3 848,03	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.				
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	50 633,37	46 509,81	41 499,76	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 773 020,68	1 948 211,08	1 709 706,11	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	4 755,23	361,46	131 354,64	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.			100 980,98	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 777 775,92	1 948 572,55	1 841 060,75	
19	Неполученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
21	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.	0,00	-5 983,55	48 621,77	
21.1	НВВ	тыс.руб.	1 777 775,92	1 942 588,99	1 889 682,52	
21.2	Горячая вода*	тыс.руб.				
21.2.1	Отборный пар*	тыс.руб.				
21.2.2	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.3	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.4	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.3	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
22	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.				
22.1	Тариф	руб./Гкал	1 210,95	1 304,80	1 225,68	
22.2	Горячая вода	руб./Гкал				
22.2.1	Отборный пар	руб./Гкал				
22.2.2	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.3	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.4	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.3	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



Генеральный директор  
М.П.

Исполнитель:

Начальник отдела тарифной политики  
контакт.тел. с кодом города: (843) 291-88-30  
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

Хазиев Р.М.

М.А. Коломенскова