

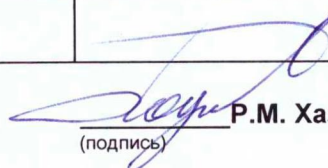
Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "Татэнерго" (по станциям)
на 2020-2021 гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Татэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420021, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2021 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист 2 кат. отдела планирования инвестиционных программ УСРиРИ Блинов Сергей Аркадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел: +7(843)2918607 e-mail: BlinovSA@tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г.Казань, ул.Карла Маркса, д.66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.




(подпись) Р.М. Хазиев

Инвестиционная программа
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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 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	Профинанси ровано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирован ия	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	2020			2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.															
1.1.2.															
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.	РК "Азино"									786 702	78 193	194 274	514 235	0	
1.2.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	Для исключения дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной «Азино» необходимо увеличить тепловую мощность котельной в целях подключения перспективных нагрузок (новых потребителей).	РК "Азино"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	360	460	2019	2021	786 702	78 193	194 274	514 235	0	
1.2.1.2															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1.															
1.3.2.															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1.															
1.4.2.															
Всего по группе 1.										786 702	78 193	194 274	514 235	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1.															
2.1.2.															
Всего по группе 2.															
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.	Заянская ГРЭС									119 609	644	13 447	22 827	82 690	
3.1.1.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заянской ГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г.Заянск, филиал АО "Татэнерго" Заянская ГРЭС	1. протяженность тепловых сетей Ø 630 мм (однотрубное исполнение) 1.1. 2020г. 1.2. 2021г.	м	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	2019	2021	33 016	644	13 447	18 925		
				Диаметр трубопровода	мм	630	630								
3.1.1.2	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г.Заянск, филиал АО "Татэнерго" Заянская ГРЭС	1. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2021г. 1.2. 2022 г. 1.3. 2023г. 1.4. 2024-2025гг.	м.	1800: 1.1. - 39 1.2. - 483 1.3. - 510 1.4. - 768	1800: 1.1. - 39 1.2. - 483 1.3. - 510 1.4. - 768	2021	2025	86 592			3 902	82 690	
				Диаметр трубопровода	мм	530	530								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Казанская ТЭЦ-1									197 172	1 196	36 225	65 701	94 051	
3.2.1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2020	2021	32 207		373	31 834		
3.2.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	Длительность эксплуатации, износ приборов КИПиА	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	416,0	416,0	2016	2023	129 113	1 196		33 867	94 051	
3.2.1.3	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	Повышение надежности устройств возбуждения генераторов	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2020	2020	35 852		35 852			

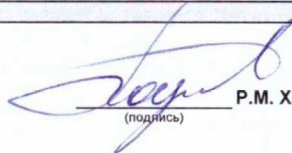
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
3.2.2.	РК "Азино"									77 960	4 151		73 809		
3.2.2.1	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	Приведение арматуры трубопровода сетевой воды котельной «Азино» в соответствии с требованиями п.5.1.2. СТО ЦКТИ 10.003-2007. Оборудование насосных агрегатов частотным регулированием.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	Удельный расход эл.энергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,34	0,32	2019	2021	77 960	4 151		73 809		
3.2.3	Казанская ТЭЦ-2									218 889	221	2 218	114 026	102 424	
3.2.3.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	Снижение уровня шума в связи с застройкой жилого комплекса в непосредственной близости к станции	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	шумоглушитель	шт.	-	1	2019	2021	1 972	221		1 751		
3.2.3.2	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст. №9. Модернизация схемы сетевой воды	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	Тепловая мощность	Гкал/ч	92	92	2010	2021	112 224		2 218	110 005		
3.2.3.3	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение энергетического котла ст. №8 в части восстановления номинальных параметров пара	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПП	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2021	2022	104 694			2 270	102 424	
3.2.4.	РК "Савиново"									51 935		1 799	50 135		
3.2.4.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата KBGM-180-150 ст. №3	Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	Гкал	180	180	2020	2021	51 935		1 799	50 135		
3.2.5	Набережночелнинская ТЭЦ									688 460	76 127	377 734	74 252	160 346	
3.2.5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	Реализация объекта во исполнение предписаний ПСЧ-45 ФКУ «4 ОФПС ГПС по РТ» от 27.09.2016г №177-91-11	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1	1	2018	2021	68 667	1 690	38 950	28 026		
3.2.5.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	95,2/94,9	95,2/94,9	2018	2020	50 594	24 679	25 915			
3.2.5.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2020	2022	46 797		1 079		45 718	
3.2.5.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубок конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2019	2021	45 870	1 480		44 389		
3.2.5.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного папперегретеля котла ТГМЕ-464 ст. №11	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	94,5	94,8	2017	2020	196 544	3 052	193 492			
3.2.5.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования OMX. 1 этап (дополнение)	Приведение в соответствие с ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	Комплекс	-	1	2018	2020	163 524	45 226	118 298			
3.2.5.7	Техническое перевооружение к/а ст. №4 с заменой водяного экономайзера	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	93,5	93,8	2021	2022	116 465			1 836	114 628	
3.2.6	КЦ "БСИ"									28 988	7 592	18 955	2 441		
3.2.6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	Приведение объекта в соответствии с требованиями «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2012 г. №458 (Правил), согласно требованиям Управления Росгвардии по РТ от 19.04.2017г	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность ограждения	км	4	4	2018	2021	28 988	7 592	18 955	2 441		
Всего по группе 3.										1 383 012	89 931	450 379	403 192	439 511	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.1.															
4.1.2															
Всего по группе 4.															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

№ 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	Профинанси- ровано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирован ия	в т.ч. за счет платы за подключение					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2020			2021								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.1.1.																			
5.1.2.																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1.																			
5.2.2.																			
Всего по группе 5.																			
ИТОГО по программе										2 169 714	168 124	644 653	917 426	439 511					

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.
контакт. тел. с кодом города: 7(843)2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru




(подпись)

Р.М. Хазиев

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

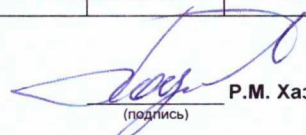
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г)	Плановые значения	
				2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг/Гкал			
		т.у.т./м3*			
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-1	кг/Гкал	149,1	150,6	150,7
		т.у.т./м3*			
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-2	кг/Гкал	142,5	143,2	142,2
		т.у.т./м3*			
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Набережночелнинская ТЭЦ	кг/Гкал	130,6	129,3	129,9
		т.у.т./м3*			
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ	кг/Гкал	187,6	199,4	199,4
		т.у.т./м3*			
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Заинская ГРЭС	кг/Гкал	171,4	171,9	173,2
		т.у.т./м3*			
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	%			
4.1	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Казанская ТЭЦ-1	%	52,6	50,5	50,4
4.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Казанская ТЭЦ-2	%	68,6	69,8	70,5
4.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Набережночелнинская ТЭЦ	%	64,6	67,8	69,2
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Заинская ГРЭС	%	64,3	64,3	64,3
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			
7.1.					
7.2.					

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.
контакт: тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт: E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru




Р.М. Хазиев
(подпись)

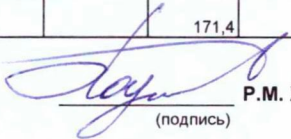
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
 (наименование регулируемой организации)

№ 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		
		Плановое значение			Плановое значение			Плановое значение			Плановое значение			Плановое значение		
		2019 (факт)	2020	2021	2019 (факт)	2020	2021	2019 (факт)	2020	2021	2019 (факт)	2020	2021	2019 (факт)	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Казанская ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	149,1	150,6	150,7	0	0	0	0	0	0
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1							149,1	150,6	150,7						
2	Казанская ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	142,5	143,2	142,2	0	0	0	0	0	0
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2							142,5	143,2	142,2						
3	Набережночелнинская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	130,6	129,3	129,9	0	0	0	0	0	0
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ							130,6	129,3	129,9						
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	187,6	199,4	199,4	0	0	0	0	0	0
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинская ТЭЦ							187,6	199,4	199,4						
5	Заинская ГРЭС	0	0	0	0	0	0	171,4	171,9	173,2	0	0	0	0	0	0
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС							171,4	171,9	173,2						

Генеральный директор АО "Татэнерго"
 М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.
 контакт.тел: с кодом города +7(843)2918607
 контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru




 Р.М. Хазиев
 (подпись)

Финансовый план
АО "Татэнерго" (по станциям)
 (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	
		тепловая энергия		теплоноситель		прочая			2020	2021
		2020	2021	2020	2021	2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	426 076	734 787	28 400	0	82 735	29 735	1 301 733	537 211	764 522
1.1.	амортизационные отчисления	264 181	306 258	28 400	0	0	0	598 839	292 581	306 258
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*	161 895	428 529					590 424	161 895	428 529
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение							0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					82 735	29 735	112 470	82 735	29 735
2.	Привлеченные средства	0	0	0	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	426 076	734 787	28 400	0	82 735	29 735	1 301 733	537 211	764 522

* источник "прибыль, направленная на инвестиции" 2021г применяется при условии соблюдения утвержденных на 2021г предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Генеральный директор АО "Татэнерго"


М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.

контакт.тел: с кодом города +7(843)2918607

контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru




 (подпись)

Р.М. Хазиев

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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.								
1.1.2.								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.	РК "Азино"							
1.2.1.1	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	2019	2019	2021		78 193	92 475	Увеличение сложилось за счет принятия к учету оборудования, числившегося на 07 счете (Оборудование к установке), приобретенного по договору цессии от 07.09.2015 №Д313-400
1.2.2.								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.								
1.3.2.								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
1.4.2.								
Всего по группе 1						78 193	92 475	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1.								
2.1.2.								
Всего по группе 2						0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.2.1	Казанская ТЭЦ-1							
3.2.1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	2017	2017	2019	2019	62 305	80 647	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД, изменение объема фактически выполненных работ согласно графика реализации проекта по договору

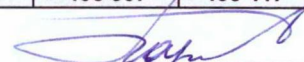
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2							
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ							
3.2.3.1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	2018	2018	2020		24 533	23 794	Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.3.2	Градирня №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагоуловителей.	2017	2017	2019	2019	136 461	135 430	Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.4	Заинская ГРЭС							
3.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	2019	2019	2019	2019	53 215	52 729	Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2.4.2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	2019	2019	2019	2019	53 600	53 342	Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.								
3.2.2.								
Всего по группе 3						330 114	345 942	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
4.1.1.								
4.1.2.								
Всего по группе 4						0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1.								
5.1.2.								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.								
5.2.2.								
Всего по группе 5						0	0	
ИТОГО по программе						408 307	438 417	

Генеральный директор АО "Татэнерго"

М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.
 контакт. тел. с кодом города +7(843)2918607
 контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru




 (подпись)

Р.М. Хазиев

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)**

(наименование регулируемой организации)
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		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	Казанская ТЭЦ-1					149,0	149,1				
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1					149,0	149,1				
2	Казанская ТЭЦ-2					145,3	142,5				
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2					145,3	142,5				
3	Набережночелнинская ТЭЦ					131,3	130,6				
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ					131,3	130,6				
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ					182,3	187,6				
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинская ТЭЦ					182,3	187,6				
5	Заинская ГРЭС					172,3	171,4				
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС					172,3	171,4				

*Не достижение планового показателя по удельному расходу условного топлива (далее УРУТ) в 2019 году зафиксировано по филиалам:

- по Казанской ТЭЦ-1 из-за увеличения от плана доли отпуска тепла от введенной в 2018 году ПГУ- 246 МВт с целью обеспечения повышенного финансового результата в целом по ТЭЦ, включая повышение экономичности выработки электроэнергии;
- по котельной БСИ из-за перераспределения тепловой нагрузки в горячей воде на оборудование Набережночелнинской ТЭЦ для повышения эффективности отпуска тепла от ТЭЦ за счет увеличения доли ее теплофикационной выработки.

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.


Р.М. Хазиев

Исполнитель: Блинов С.А.

контакт. тел.: с кодом города +7 (843) 2913607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
До реконструкции/строительства																							
После реконструкции/строительства																							
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1																			1				
1.1.1.2																			2				
																			3				
																			1				
1.1.1.3																			2				
																			3				
																			1				
1.1.2. Прочие проекты																							
1.1.2.1																			1				
1.1.2.2																			2				
																			3				
																			1				
1.1.2.3																			2				
																			3				
																			1				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.2.1.1	РК "Азино"																						
1.2.2. Прочие проекты																							
1.2.2.1.	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	РК "Азино"	1987	30	48,37			Тепловая мощность	Гкал/ч	360	газ	-	2021	30	13,3				тепловая нагрузка	Гкал/ч	460	газ	дизельное
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.3.1.1.																			1				
1.3.1.2.																			2				
																			3				
																			1				
1.3.1.3.																			2				
																			3				
																			1				
1.3.2. Прочие проекты																							
1.3.2.1.																			1				
1.3.2.2.																			2				
																			3				
																			1				
1.3.2.3.																			2				
																			3				
																			1				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																							
1.4.1. Энергосбережение и повышения энергетической эффективности																							
1.4.1.1.																			1				
1.4.1.2.																			2				
																			3				
																			1				
1.4.1.3.																			2				
																			3				
																			1				
1.4.2. Прочие проекты																							
1.4.2.1.																			1				
																			2				
																			3				
																			1				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатац ию	Нормативн ый срок служб ы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабже ния, %	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 эксплуатац ию	Нормативн ый срок служб ы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабже ния, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.4.2.2.																		1 2 3						
1.4.2.3.																		1 2 3						
Всего по разделу 1.																								
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																								
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1.																		1 2 3						
2.1.2.																		1 2 3						
2.2. Прочие проекты																								
2.2.1.																		1 2 3						
2.2.2.																		1 2 3						
Всего по разделу 2.																								
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1.	Занская ГРЭС																							
3.1.1.1.1	Модернизация теплотрассы I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Занской ГРЭС	г.Занск, филиал АО "Татэнерго" Занская ГРЭС	1996	25	50	1419,1	3116,88	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	500 630 2650	-	-	2021	30	0	736,3	3116,88	0	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	500 630 2650	-	-	
3.1.1.1.2	Модернизация теплотрассы II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	г.Занск, филиал АО "Татэнерго" Занская ГРЭС	1996	25	45	4621	7960,68	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800 530 1690	-	-	2025	30	0	2319,2	7960,68	0	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800 530 1690	-	-	
3.1.2. Прочие проекты																								
3.1.2.1																								
3.1.2.2																								
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.	Казанская ТЭЦ-1																							
3.2.1.1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст. №6	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	220 000ч.	64,4			Тепловая мощность	Гкал/ч	79			2021	220 000ч.	24,7				Тепловая мощность	Гкал/ч	79			
3.2.1.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст. №5,6,7 и общестанционного оборудования	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975/1976/1999	25	56,9			Тепловая мощность	Гкал/ч	416			2023	25	31,1				Тепловая мощность	Гкал/ч	416			
3.2.1.1.3	Турбоагрегат ст. №6. Техническое перевооружение системы возбуждения.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	25	64,4			Тепловая мощность	Гкал/ч	79			2020	25	20,1				Тепловая мощность	Гкал/ч	79			
3.2.2. РК "Азино"																								
3.2.2.1.1	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	1987	30	48,4			Удельный расход эл. энергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,34			2021	30	1,3				Удельный расход эл. энергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,32			
3.2.2.2. Казанская ТЭЦ-2																								
3.2.2.2.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1961	20	100			шумоглушитель	шт.	-	газ	уголь	2021	20	0				шумоглушитель	шт.	1	газ	уголь	
3.2.2.2.2	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст. №6. Модернизация схемы сетевой воды"	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1964	25	55,72			тепловая мощность	Гкал/ч	92	газ	уголь	2021	25	4,5				тепловая мощность	Гкал/ч	92	газ	уголь	
3.2.2.2.3	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение энергетического котла ст. №6 в части восстановления номинальных параметров пара	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1962	250 тыс.ч.	38,87			производительность	т/ч	210	газ	уголь	2022	250 тыс.ч.	7,41				производительность	т/ч	210	газ	уголь	
3.2.2.3. РК "Савиново"																								
3.2.2.3.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст. №3	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2, кот. Савиново	2000	10	100			производительность	Гкал	180	газ	-	2021	10	0				производительность	Гкал	180	газ	-	
3.2.3. Набережночелнинская ТЭЦ																								
3.2.3.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	г. Набережные Челны, промзона	1984	10	100			система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1			2021	10	50				система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1			
3.2.3.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	г. Набережные Челны, промзона	1986-1988	100 тыс. часов	73			КПД котла	%	95,2/94,9	газ	мазут	2020	100 тыс. часов	15				КПД котла	%	95,5/95,2	газ	мазут	
3.2.3.3	Техническое перевооружение турбины 60-130Н13 ст. №1 с установкой трубоконденсатора нового типа	г. Набережные Челны, промзона	1973	25	100			тепловая нагрузка	Гкал/ч	135			2022	25	50				тепловая нагрузка	Гкал/ч	135			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб. м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб. м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.1.3.4	Техническое перевооружение турбины 60-130П3 ст. №2 с установкой трубоконденсатора нового типа	г. Набережные Челны, промзона	1973	25	69			тепловая нагрузка	Гкал/ч	135			2021	25	35				тепловая нагрузка	Гкал/ч	135		
3.2.1.3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	г. Набережные Челны, промзона	1984	100 тыс. часов	60			КПД котла	%	94,5	газ	мазут	2020	100 тыс. часов	23				КПД котла	%	95,8	газ	мазут
3.2.1.3.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	г. Набережные Челны, филиал АО "Татэнерго" НЧТЭЦ	1972	20	81			Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНП	к-с	-			2020	20	81				Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНП	к-с	1		
3.2.1.3.7	Техническое перевооружение 1/а ст. №4 с заменой водяного экономизера	г. Набережные Челны, промзона	1975	100 тыс. часов	48			КПД котла	%	93,5	газ	мазут	2022	100 тыс. часов	16				КПД котла	%	94,5	газ	мазут
3.2.2.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	г. Набережные Челны, промзона	1973	30	100			протяженность ограждения	км	4			2021	30	50				протяженность ограждения	км	4		
3.2.1.3.13	Прочие проекты																						
3.2.2.1																							
3.2.2.2																							
Всего по разделу 3.																							
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.																							
4.2.																							
Всего по разделу 4.																							
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
5.1.1.																							
5.1.2.																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1.																							
5.2.2.																							
Всего по разделу 5.																							
ИТОГО по программе																							

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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Белинов С.А.

контакт тел. с код. города - 74630/2019607
контакт. E-mail: BelinevSA@tatenergo.ru



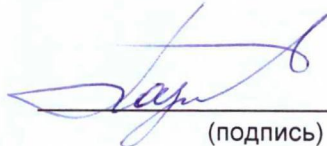

(подпись) Р.М. Хазиев

**Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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	2021	Всего, за весь период реализации проекта	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12
1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	тепловая нагрузка	Гкал/ч	100		100			
		Всего по проекту	Гкал/ч	100		100			
ИТОГО по программе				100		100			

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

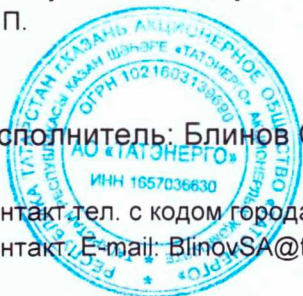


(подпись)

Р.М. Хазиев

Исполнитель: Блинов С.А.

контакт тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru



[illegible]

[illegible]

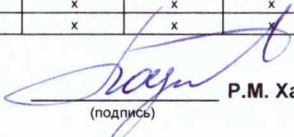
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																																
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию													Всего за счет тарифов на теплоноситель							Всего за счет прочих источников									
			Всего	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2021	в т.ч. по кварталам				2020	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2021	в т.ч. по кварталам				2020	1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2021			
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	17	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	22	23	24	25	26	27	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	31	32			
3.1.2	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой труб конденсатора нового типа	1. Собственные средства, т.ч.:	899	899	0	899	0	899	10	0	12	0	0	0	0	17	18	19	0	20	0	22	0	0	24	25	0	26	0	0	0	0	0		
		1.1. амортизационные отчисления	899	899	0	899	0	899	0	0	0	0	0	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	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			
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	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. 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			
		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			
		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			
		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			
		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			
		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			
3.1.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой труб конденсатора нового типа	1. Собственные средства, т.ч.:	36 991	0	36 991	0	0	0	0	0	36 991	0	0	0	0	36 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																															
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию														Всего за счет прочих источников														
			Всего	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2021	в т.ч. по кварталам				2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2021	в т.ч. по кварталам				2020	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2021				
						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 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	28	29	30	31	32			
3.1.7	Техническое перевооружение (ТО) "Топливное хозяйство Набережно-Камского ТЭД" в части системных расходов на оборудование ОМДХ 1-й очереди (дополнение)	1. Собственные средства, в т.ч.:	98 582	98 582	0	98 582	9 452	22 299	22 478	44 353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1.1. амортизационные отчисления	98 582	98 582	0	98 582	9 452	22 299	22 478	44 353	0	0	0	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	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			
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	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. 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			
		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			
		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			
		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			
		3. Безвозмездное 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		
		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		
3.2	КП "БСН" Модернизация ограждения территории Тепловой станции	1. Собственные средства, в т.ч.:	17 830	15 796	2 034	15 796	0	2 491	0	13 305	2 034	0	0	0	2 034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		1.1. амортизационные отчисления	17 830	15 796	2 034	15 796	0	2 491	0	13 305	2 034	0	0	0	2 034	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	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			
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	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. 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			
		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			
		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			
		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			
		3. Безвозмездное 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		
		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		
4.1	Зинская ГРЭС Модернизация теплотехники I очереди (330 кв.м от главного корпуса до западного ограждения Зинской ГРЭС)	1. Собственные средства, в т.ч.:	29 977	11 206	15 771	11 206	0	7 651	3 555	0	15 771	0	0	0	15 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		1.1. амортизационные отчисления	29 977	11 206	15 771	11 206	0	7 651	3 555	0	15 771	0	0	0	15 771	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	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			
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	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. 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			
		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			
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго"
в сфере теплоснабжения
на 2020- 2021 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	г. Казань											
1.1	2020 год	396 243,00	1 351,00	1 404,37	81,31	1 451,24	1 508,08	3,3%	99,6%	104,0%	100,0%	103,9%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	161 895,00	x	x	171,64	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	234 348,00	x	x	48,09	x	x	x	x	x	x	x
1.2	2021 год	472 730,38	1 404,37	1 430,30	96,08	1 508,08	1 574,44	0,6%	100,0%	101,8%	100,0%	104,4%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	428 528,78	x	x	454,33	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	44 201,60	x	x	8,98	x	x	x	x	x	x	x
2	г. Набережные Челны											
2.1	2020 год	296 211,48	1 221,17	1 269,97	104,77	1 349,98	1 403,99	7,5%	94,1%	104,0%	100,0%	104,0%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	296 211,48	x	x	104,77	x	x	x	x	x	x	x
2.2	2021 год	394 626,34	1 254,97	1 268,38	134,78	1 403,99	1 465,76	9,2%	98,8%	101,1%	100,0%	104,4%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	394 626,34	x	x	134,78	x	x	x	x	x	x	x
3	г. Нижнекамск											
3.1	2020 год	0,00	1 334,52	1 493,13	0,00	1 376,22	1 431,27	0,00	100,0%	111,9%	100,0%	104,0%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
3.2	2021 год	15 931,50	1 439,13	1 470,29	10,69	1 431,27	1 511,40	0,7%	95,7%	102,2%	100,0%	105,6%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	15 931,50	x	x	10,69	x	x	x	x	x	x	x
4	г. Заинск											
4.1	2020 год	0,00	1 527,11	1 588,19	0,00	1 527,11	1 588,19	0,00	100,0%	104,0%	100,0%	104,0%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
4.2	2021 год	0,00	1 588,19	1 658,08	0,00	1 588,19	1 658,07	0,00	100,0%	104,4%	100,0%	104,4%
	комбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	некомбинированная выработка	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x
	тепловые сети	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.


(подпись) Р.М. Хазиев

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт. тел.: с. Ходомгорода: (843) 291-88-30
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru



**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 (без учёта РК)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 340 001,00	1 340 000,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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			
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.	846 894,18	878 147,02	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	846 894,18	878 147,02	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	10 349,87	9 953,88	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	644,82	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	9 705,04	9 953,88	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	58 517,43	60 017,81	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	16 384,88	16 804,99	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	480,65	531,96	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	71 671,11	75 596,78	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	53 428,66	56 886,59	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18 242,45	18 710,19	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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.	39 130,59	57 770,93	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	159,42	163,20	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	97,31	109,48	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	2 001,56	1 737,88	
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.	5 988,24	23 839,23	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,35	7,77	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4 436,93	4 970,60	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 545,96	3 527,51	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	15 333,34	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	30 884,06	31 921,13	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 043 428,70	1 098 823,36	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	15 625,03	140,57	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 059 053,73	1 098 963,93	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			
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.	-12 719,22	2 482,44	
21	НВВ	тыс.руб.	1 046 334,50	1 101 446,37	
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	780,85	821,97	
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			

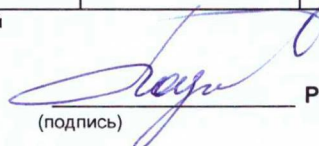
* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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




(подпись) Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Азино
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	943 204,00	943 204,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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			
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.	618 621,67	615 380,85	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	618 621,67	615 380,85	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2 436,82	2 499,20	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2 436,82	2 499,20	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	15 935,43	16 343,38	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	4 461,92	4 576,15	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	85 031,31	101 136,12	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	29 735,01	45 191,38	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	23 685,43	38 986,94	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6 049,57	6 204,44	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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	

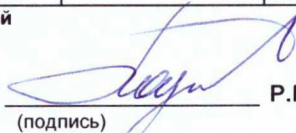
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.		0,00	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	43 569,63	49 647,74	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	14,03	14,02	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	104,93	0,00	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.	4 642,85	11 323,08	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	2 955,45	3 752,88	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 687,40	4 123,20	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	3 447,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	38 807,82	38 310,63	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	799 791,79	834 774,82	
17	Прибыль, (-) убыток (с учетом налога на прибыль)	тыс.руб.	213 430,63	535 985,44	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	161 895,00	428 528,78	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 013 222,42	1 370 760,25	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00		
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.	-10 001,43	-6 370,38	
21	НВВ	тыс.руб.	1 003 220,99	1 364 389,87	
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	1 063,63	1 446,55	
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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенскова М.А.

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


(подпись) Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Горки
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	366 092,00	366 092,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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			
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.	254 417,69	262 378,29	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	254 417,69	262 378,29	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	792,63	812,92	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	792,63	812,92	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	9 104,42	9 337,49	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 549,24	2 614,50	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	24 547,14	26 444,08	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	9 976,17	18 067,46	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	8 369,88	16 420,03	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 606,30	1 647,42	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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.	14 106,31	17 175,16	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	14,03	14,02	

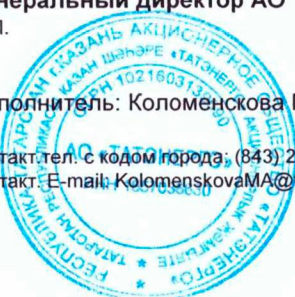
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г.	2021г.	
1	2	3	4	5	6
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	69,86	0,00	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.		0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 056,61	4 675,94	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	991,88	991,88	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	64,73	1 492,27	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	2 191,79	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	12 965,81	12 485,20	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	315 493,61	336 829,91	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	4 316,02	148,98	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	319 809,63	336 978,89	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			
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.	5 701,56	-4 744,81	
21	НВВ	тыс.руб.	325 511,19	332 234,08	
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./Г кал	889,15	907,52	
22.1	Горячая вода	руб./Г кал			
22.2	Отборный пар	руб./Г кал			
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Г кал			
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Г кал			
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал			
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал			
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Г кал			

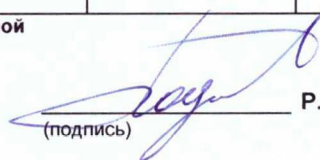
* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенкова М.А.

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




(подпись) Р.М. Хазиев

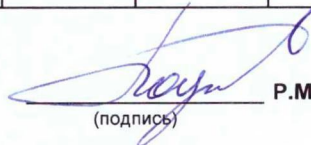
**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 без учёта РК
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 795 256,00	1 847 660,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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			
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.	1 074 814,55	1 112 069,11	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 074 814,55	1 112 069,11	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	13 154,17	13 109,23	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 432,50	2 112,65	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	10 721,68	10 996,58	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	68 588,35	70 346,95	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	19 204,74	19 697,15	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	833,90	912,75	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	118 789,39	138 323,85	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	60 269,90	78 303,92	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	58 519,49	60 019,93	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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.	97 306,90	128 635,03	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	210,09	230,27	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г.	
1	2	3	4	5	6
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	89,29	112,67	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.	22 257,36	51 102,95	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	25,57	26,28	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	16 624,74	16 427,05	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	5 607,05	9 635,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	25 014,62	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	74 750,16	77 189,14	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 392 692,00	1 483 094,07	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	19 148,34	298,32	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 411 840,34	1 483 392,40	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	-35 010,11	-35 010,11	
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.	-64 706,30	-7 855,56	
21	НВВ	тыс.руб.	1 312 123,94	1 440 526,73	
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	730,88	779,65	
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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.


(подпись)

Р.М. Хазиев

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт.тел. с кодом города: (843) 291-88-30

контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru



**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 РК Савиново
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	891 535,00	891 535,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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 теплотенергии	Гкал			
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.	566 405,54	576 925,92	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	566 405,54	576 925,92	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2 396,61	2 457,96	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	2 396,61	2 457,96	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	24 941,28	25 579,78	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 983,56	7 162,34	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	67 461,91	75 190,16	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	33 885,47	34 231,40	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	16 492,45	16 393,11	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	17 393,02	17 838,28	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г.	
1	2	3	4	5	6
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	31 791,11	40 010,28	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	14,03	14,02	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	53,39	1,51	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.	5 872,58	13 282,04	
15.12.	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12.	земельный налог	тыс.руб.	4 654,21	4 654,21	
15.12.	налог на имущество	тыс.руб.	1 218,36	1 791,93	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	6 835,90	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	25 851,12	26 712,71	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	733 865,48	761 557,83	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	9 477,76	192,99	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	743 343,24	761 750,82	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00		
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.	8 892,21	1 481,89	
21	НВВ	тыс.руб.	752 235,45	763 232,72	
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	843,75	856,09	
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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

(подпись)

Р.М. Хазиев

Исполнитель: Коломенская М.А.

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



**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	4 128 100,00	4 222 900,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	
5	Потери	Гкал		0,00	
4.1	Горячая вода	Гкал		0,00	
4.2	Отборный пар	Гкал		0,00	
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал		0,00	
5	Полезный отпуск теплоты	Гкал		0,00	
5.1	Горячая вода	Гкал		0,00	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал		0,00	
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал		0,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 236 007,11	2 369 928,76	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	2 236 007,11	2 369 928,76	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	36 362,74	35 184,55	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	13 373,21	11 605,57	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	22 989,53	23 578,98	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	309 832,72	317 776,83	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	86 753,16	88 977,51	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 063,39	1 927,61	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	183 070,72	187 229,04	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	90 257,80	92 036,40	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	92 812,92	95 192,64	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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.	116 056,91	159 587,39	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	297,90	279,90	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	282,01	268,22	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г	
1	2	3	4	5	6
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	13 377,29	54 318,24	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	15,23	31,50	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	10 219,44	9 266,78	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	3 142,52	5 120,19	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,11	39 899,77	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	102 099,71	104 721,04	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 970 146,74	3 160 611,68	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	37 654,04	768,77	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	3 007 800,78	3 161 380,45	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.		0,00	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		0,00	
	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.	-2 805,71	58 934,84	
21	НВВ	тыс.руб.	3 004 995,07	3 220 315,29	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.		0,00	
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.		0,00	
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.		0,00	
22	Тариф	руб./Гкал	727,94	762,58	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал		0,00	
22.2	Отборный пар	руб./Гкал		0,00	
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал		0,00	
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал		0,00	
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал		0,00	
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал		0,00	
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал		0,00	


* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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




(подпись) Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинской ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г	
1	2	3	7	8	11
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	59 640,00	59 640,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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 теплотенергии	Гкал			
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.	54 577,55	56 022,24	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	54 577,55	56 022,24	
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.	1 748,74	1 757,53	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	282,73	253,93	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 466,01	1 503,60	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	40 220,59	41 251,84	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	11 261,76	11 550,52	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 225,79	6 423,48	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	8 403,04	10 471,50	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 029,43	8 037,03	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 373,61	2 434,47	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.			
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	
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.			
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.			
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.			
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 740,07	19 745,37	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	236,71	239,37	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	16,65	5,23	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.10.1	в том числе амортизационные отчисления	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021г	
1	2	3	7	8	11
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.			
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	695,88	2 277,87	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,50	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	1 398,34	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	692,38	879,53	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	16 790,82	17 222,90	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	139 177,55	147 222,48	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	22,23	32,52	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	139 199,78	147 255,00	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	-6 201,70	-686,97	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			
	Корректировка НБВ 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.	19 809,31	-408,87	
21	НБВ	тыс.руб.	152 807,39	146 159,16	
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	2 562,16	2 450,69	
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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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



(подпись)

Р.М. Хазиев

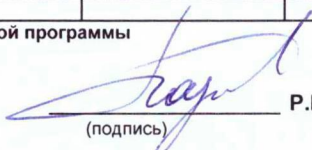
**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии		Примечание
			Утвержденный период 2020г	2021 г.	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	195 172,00	195 179,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал			
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 теплотенергии	Гкал			
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.	140 433,70	144 154,96	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	140 433,70	144 154,96	
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.	715,65	730,60	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	3,31	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	712,34	730,60	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	7 421,53	7 611,81	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 078,03	2 131,31	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6,06	6,03	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	13 907,10	15 702,87	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	5 647,17	7 231,16	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	8 259,93	8 471,72	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.		0,00	
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.	12 723,86	15 675,65	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
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.	15,11	24,00	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	20,67	32,17	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	3 520,14	5 565,84	
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.	650,54	1 021,35	

15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,30	0,88
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	539,05	585,89
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	111,20	289,57
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	145,02
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	8 517,39	9 032,29
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	177 285,94	186 013,24
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	285,67	116,68
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00
18	Товарная продукция	тыс.руб.	177 571,60	186 129,92
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.		
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.	5 935,46	-18 025,44
21	НВВ	тыс.руб.	183 507,06	168 104,48
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	940,23	861,28
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

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.


(подпись) Р.М. Хазиев

Исполнитель: Коломенскова М.А.

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



Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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, тыс.руб./год		
			ед.изм	2020	2021	2020		2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Казанская ТЭЦ-1							
1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.3	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.1.	РК "Азино"							
1.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.1.2	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	Расход эл.энергии на привод сетевых насосов	тыс. кВт*ч		1 256,5		2 365,4	8,0
2	Казанская ТЭЦ-2							
2.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2.2	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2.3	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2.1	РК "Савиново"							
2.1.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3	Набережночелнинская ТЭЦ							
3.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубок конденсатора нового типа	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	снижение затрат топлива	тут	5 003,3	5 003,3	23 475	24 341	8,0
3.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.7	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.1.	КЦ "БСИ"							
3.1.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
4	Заянская ГРЭС							
4.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заянской ГРЭС	снижение потерь тепловой энергии	Гкал	182,8	341,3	536	1 015	10,6
4.2	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	снижение потерь тепловой энергии	Гкал		25,5		90	8,1
Итого по программе						24 011	27 810	

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.

контакт.тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru


(подпись) **Р.М. Хазиев**

№ 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.																									
1.1.2. Прочие проекты																									
1.1.2.1.																									
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																									
1.2.1.1.																									
1.2.2. Прочие проекты																									
1.2.2.1. РК "Азино"																									
1.2.2.1.1.	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	прибыль, направленная на инвестиции	161 895					161 895	262 704					262 704	161 895	41 946	4 375	14 387	101 188	428 529			20 430	408 099	Перераспределение между источниками финансирования. Уточнение стоимости по результатам разработки проектно-сметной документации и заключенных договоров. Уточнение наименования объекта "Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3"
		прочие собственные средства							262 704				262 704											408 099	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																									
1.3.1.1.																									
1.3.2. Прочие проекты																									
1.3.2.1.																									
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
1.4.1.1.																									
1.4.2. Прочие проекты																									
1.4.2.1.																									
Всего по разделу 1.			прибыль, направленная на инвестиции	161 895				161 895						161 895	41 946	4 375	14 387	101 188	428 529			20 430	408 099		
			прочие собственные средства						262 704				262 704												
			ВСЕГО по разделу	161 895				161 895	262 704				262 704	161 895	41 946	4 375	14 387	101 188	428 529			20 430	408 099		
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																									
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
2.1.1.																									
2.2. Прочие проекты																									
2.2.1.																									
Всего по разделу 2.																									
			ВСЕГО по разделу																						
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
3.1.1.1.																									
3.1.2. Прочие проекты																									
3.1.2.1.																									
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.																									
3.2.2. Прочие проекты																									
3.2.2.1. Казанская ТЭЦ1																									
3.2.2.1.1.	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35.5 ст.№5	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	316				316	6 547					6 547	311			311		26 528					26 528	Уточнение стоимости и сроков по заключенному договору на ПИР в 2020г. Уточнение стоимости оборудования и работ 2021 году в соответствии с разработанной проектно-сметной документацией
	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						28 222					28 222						28 222					28 222	
3.2.2.1.3.	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	1 487				1 487	31 562					31 562	29 877				29 877							Уточнение стоимости и сроков реализации на основании заключенного договора. Перенос реализации на 2020 год в соответствии с требованиями АО «Сетевая компания» в рамках процедуры технологического присоединения с увеличением установленной электрической и тепловой мощности Казанской ТЭЦ-1

№ 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
3.2.2.2	РК "Азино"		23 310		81	23 229	1 903			1 903						61 608				61 608	
3.2.2.2.1	Монтаж новой системы кабельного эстака котельной «Азино» (система пожаротушения)	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	81		81		1 903			1 903											Реализация в составе объекта "Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3"
3.2.2.2.2	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	8 874			8 874										31 773				31 773	Изменение срока реализации объекта, в связи со снижением источников, утвержденных в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия. Уточнение стоимости по результатам разработки проектно-сметной документации
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)																			
		прочие собственные средства	14 355			14 355										29 735				29 735	
3.2.2.3	Казанская ТЭЦ-2		8 643		1 459	7 184	93 563			93 563	1 849		1 849		95 022			3 351	91 671		
3.2.2.3.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установкн оборудования по снижению уровнн шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	7 184			7 184									1 459			1 459		Уточнение стоимости по результатам разработки ПИР (№287 от 27.06.19) Изменение срока реализации объекта, в связи со снижением источников, утвержденных в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия.	
3.2.2.3.2	Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	1 459		1 459		49 662			49 662	1 849		1 849		91 671				91 671	Уточнение стоимости по заключенному договору на ПИР в 2020г	
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)					23 862			23 862										уточнение наименования "Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды"	
		прочая амортизация					18 147			18 147											
3.2.2.3.3	Техническое перевооружение К-6 в части восстановления номинальных параметров пара	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)					1 892			1 892					1 892			1 892		Уточнение наименования объекта Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	
3.2.2.4	РК "Савиново"		623		623		41 779			41 779	1 499		1 499		41 779				41 779		
3.2.2.4.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	623		623		41 779			41 779	1 499		1 499		41 779				41 779	Уточнение стоимости по заключенному договору на ПИР в 2020г	
3.2.2.5	Набережночелнинская ТЭЦ		381 937		850	381 087	52 601			52 601	314 778	9 452	28 055	48 496	230 775	61 877		1 530	60 347		
3.2.2.5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	32 162			32 162	23 198			23 198	32 469		979		31 479	23 355			23 355	Уточнение стоимости по заключенному договору подряда	
3.2.2.5.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№12.13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	396			396				21 596			3 878	13 748	3 970					Уточнение стоимости по заключенному договору подряда	
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	5 885			5 885															
		прочая амортизация	15 741			15 741															
3.2.2.5.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубо- конденсатора нового типа	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	850		850		27 873			27 873	899		899							Уточнение стоимости по заключенному договору на ПИР в 2020г Перенос реализации на 2022 год, в связи с отсутствием технической возможности проведения работ на турбинах ст.№1 и ст.№2 одновременно в 2021 году	
3.2.2.5.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубо- конденсатора нового типа	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	26 750			26 750									36 991				36 991	Изменение срока реализации объекта, в связи со снижением источников, утвержденных в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия. Уточнение стоимости с учетом переноса срока реализации.	
3.2.2.5.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	70 138			70 138				50 108				10 270	39 838					Уточнение стоимости по заключенному договору подряда	
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	18 607			18 607				28 400					28 400						
		прочие собственные средства	94 342			94 342				82 735					82 735						
3.2.2.5.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	117 065			117 065				98 582	9 452	22 299	22 478	44 353						Уточнение стоимости по заключенному договору подряда	
3.2.2.5.7	Техническое перевооружение: клап. ст.№4 с заменой водяного экономайзера	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)					1 530			1 530					1 530			1 530			
3.2.2.6	КЦ "ВСИ"		21 973			21 973				15 796		2 491		13 305	2 034				2 034		
3.2.2.6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	21 973			21 973				15 796		2 491		13 305	2 034				2 034	Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур. Изменение срока реализации объекта, в связи со снижением источников, утвержденных в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия.	
3.2.2.7	Завинская ГРЭС		17 170		12 878	4 293	18 918			18 918	11 206		7 651	3 555	19 023				19 023		
3.2.2.7.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Завинской ГРЭС	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	17 170		12 878	4 293	15 666			15 666	11 206		7 651	3 555	16 771				15 771	Уточнение стоимости по результатам разработки ПИР и заключенным договорам	
3.2.2.7.2	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)					3 252			3 252					3 252				3 252		

№ 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал						
Всего по разделу 3.	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)		306 528		17 693	288 835	233 087			233 087	264 181	9 452	41 856	79 927	132 945	306 258			4 881	301 377	
	амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)		24 492			24 492	23 862			23 862	28 400				28 400						
	прочая амортизация		15 741			15 741	18 147			18 147											
	прибыль, направленная на инвестиции																				
	прочие собственные средства		108 697			108 697					82 735				82 735	29 735				29 735	
	прибыль со свободного сектора																				
ВСЕГО по разделу		455 458			17 693	437 765	275 096			275 096	375 316	9 452	41 856	79 927	244 080	335 993			4 881	331 112	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
4.1																					
Всего по разделу 4.		ВСЕГО по разделу																			
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.1.1																					
5.1.2																					
5.1.3																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1																					
5.2.2																					
5.2.3																					
Всего по разделу 5.		ВСЕГО по разделу																			
ИТОГО по программе			617 353		17 693	599 660	537 800			537 800	537 211	51 398	46 231	94 314	345 268	764 522			25 311	739 211	
ИТОГО по инвестиционной программе	Итого по программе, в том числе		617 353		17 693	599 660	537 800			537 800	537 211	51 398	46 231	94 314	345 268	764 522			25 311	739 211	
	итого амортизация, в т.ч.:		346 761		17 693	329 068	275 096			275 096	292 581	9 452	41 856	79 927	161 345	306 258			4 881	301 377	
	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)		306 528		17 693	288 835	233 087			233 087	264 181	9 452	41 856	79 927	132 945	306 258			4 881	301 377	
	амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)		24 492			24 492	23 862			23 862	28 400				28 400						
	прочая амортизация		15 741			15 741	18 147			18 147											
	прибыль, направленная на инвестиции		161 895			161 895				161 895	41 946	4 375	14 387	101 188	428 529				20 430	408 099	
	прочие собственные средства		108 697			108 697	262 704			262 704	82 735				82 735	29 735				29 735	
ИТОГО по инвестиционной программе																					

* источник "прибыль, направленная на инвестиции" 2021г применяется при условии соблюдения утвержденных на 2021г предельных (таких) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Р.М. Хазиев
(подпись)

Исполнитель: Блиннов С.А.
контакт: тел.-с изданием города (843) 2918607
контакт: E-mail: blinnovsa@tatenergo.ru

