

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

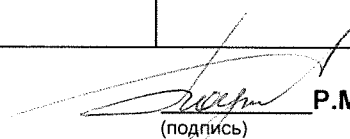
АО "Татэнерго" (по станциям)

на 2019 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	2019 г.
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"


 Р.М. Хазиев
 (подпись)

Инвестиционная программа
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 год

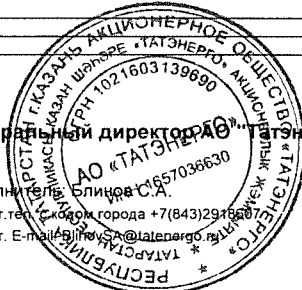
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам 2019	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.2. Прочие проекты (Казанская ТЭЦ-1)														
1.2.2.1	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	Для увеличения тепловой нагрузки в целях подключения новых потребителей	РК «Азино»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	360	460	2 019	2 022	567 711		78 193	509 518	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2.														
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Казанская ТЭЦ-1														
3.2.1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Модернизация ХВО для восстановления проектной производительности по частично-обессоленной воде Н-катодитовых и ОН-анионитовых фильтров 1-ой ступени и организация дополнительной ступени очистки с применением фильтров смешанного действия для получения глубокообессоленной воды, с целью обеспечения всеми видами воды заданного качества существующего оборудования КТЭЦ-1 и блоков ПГУ-230 МВт, включая систему оборотного охлаждения.	г. Казань, Филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Производительность	т/ч	475	475	2017	2019	570 114	507 809	62 305		
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ	Целью данного проекта является установка паросборной камеры, раздаточного коллектора, пароперепускных труб, паропровода со штуцерами под ГПК. Паросборная камера смонтирована без учета самокомпенсации трубопроводов, что влечет за собой повышенные напряжения в районе штуцеров пароперепускных труб. Согласно п.2.2.5, ГОСТ 28269 «Котлы паровые стационарные большой мощности. Общие технические требования» расчетным ресурсом для работающих под давлением элементов котла с расчетной температурой, соответствующей области полнучасти является 100 000 часов наработки. Для повышения надежности в новой конструкции исключаются промежуточные коллекторы и вместо 12 труб пар подается в паросборный коллектор по 6 трубам. Дополнительно устанавливаются промежуточные подвасы. Данные мероприятия позволят снизить жесткость пароперепускных труб и повысить их компенсирующую способность.	г. Наб. Челны, Филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Модифицированная паросборная камера	шт.	-	2	2 018	2 020	51 845	885	24 533	26 427	
3.2.3.1	Котловирегат ТГМЕ-464 ст. №12, 13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.													
3.2.3.2	Градирня №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагоуловителей.	Башенная градирня ст №6 сдана в эксплуатацию в 1986г., за все время эксплуатации на градирне реконструктивные работы не производились. Из-за загрязнения водораспределительной системы и разрушения абсорбентных оросителей снижение охлаждающего эффекта абсорбентных оросителей характеристики составило более 1,5 С. После реконструкции и включения градирни в работу отклонение охлаждающего эффекта относительно нормативных характеристик составит менее 0,5С.	г. Наб. Челны, Филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Ороситель "лосей дождя" 680х690х430	шт.	-	24 800	2 017	2 019	136 992	531	136 461		

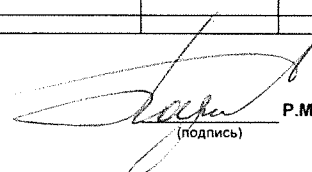
Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2018г)	Плановые значения	
				Утвержденный период 2019	Прогноз 2019
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	т.у.т./Гкал			
		т.у.т./м3*			
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-1	т.у.т./Гкал	147,8	149,0	149,0
		т.у.т./м3*			
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-2	т.у.т./Гкал	143,3	145,3	145,3
		т.у.т./м3*			
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Набережночелнинская ТЭЦ	т.у.т./Гкал	129,1	131,3	131,3
		т.у.т./м3*			
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ	т.у.т./Гкал	181,1	182,3	182,3
		т.у.т./м3*			
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Заинская ГРЭС	т.у.т./Гкал	171,7	172,3	172,3
		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	50,5
4.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Казанская ТЭЦ-2	%	69,5	69,6	69,6
4.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Набережночелнинская ТЭЦ	%	66,7	69,2	69,2
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Заинская ГРЭС	%	63,5	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.

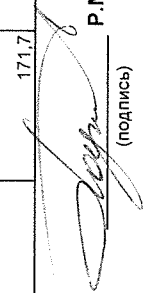
Исполнитель: Блинов С.А.
контакт. тел. из города +7(843)2941660
контакт. E-mail: info@tatenergo.ru

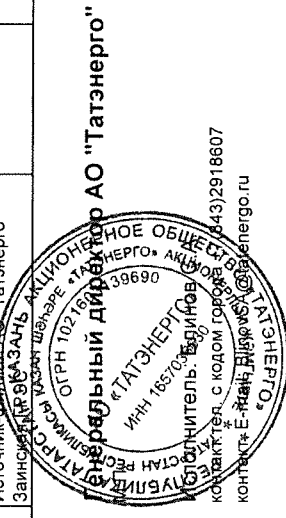



Р.М. Хазиев
(подпись)

**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, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		2018 (факт)	Плановое значение 2019	2018 (факт)	Плановое значение 2019	2018 (факт)	Плановое значение 2019	2018 (факт)	Плановое значение 2019	2018 (факт)	Плановое значение 2019
1	2	3	5	6	8	11	13	14	16	17	19
1	Казанская ТЭЦ-1	0	0	0	0	147,8	149,0	0	0	0	0
	Источник-филиал АО "Татэнерго"										
1.1	Казанская ТЭЦ-1					147,8	149,0				
2	Казанская ТЭЦ-2	0	0	0	0	143,3	145,3	0	0	0	0
	Источник-филиал АО "Татэнерго"										
2.1	Казанская ТЭЦ-2					143,3	145,3				
3	Набережночелнинская ТЭЦ	0	0	0	0	129,1	131,3	0	0	0	0
	Источник-филиал АО "Татэнерго"										
3.1	Набережночелнинская ТЭЦ					129,1	131,3				
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ	0	0	0	0	181,1	182,3	0	0	0	0
	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ										
4.1	Набережночелнинская ТЭЦ					181,1	182,3				
5	Занская ГРЭС	0	0	0	0	171,7	172,3	0	0	0	0
	Источник-филиал АО "Татэнерго"										
5.1	Занская ГРЭС					171,7	172,3				

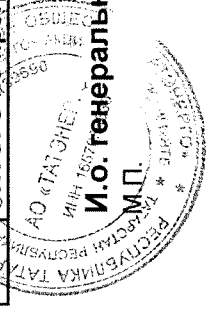

Р.М. Хазиев
(подпись)



контакт. с кодом города (843) 2918607
контакт. с кодом города (843) 2918607
контакт. с кодом города (843) 2918607

Финансовый план
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)						по годам реализации инвестпрограммы
		по видам деятельности					Всего	
		тепловая энергия 2019	теплоноситель 2019	прочая 2019				
					2019	2019		
1	2	3	4	5	6	7		
1.	Собственные средства	303 145	23 862	13 249	340 256	340 256		
1.1.	амортизационные отчисления	237 984	23 862	13 249	275 095	275 095		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	65 161			65 161	65 161		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение				0			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0	0	0		
2.	Привлеченные средства	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	303 145	23 862	13 249	340 256	340 256		



И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

А.Я. Сабирзанов
(подпись)

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

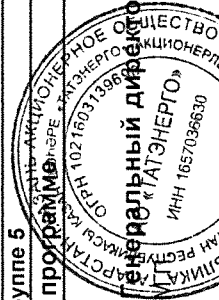
Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
 (наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ 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.								
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						0	0	
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	162 510	330 045	Выполнение дополнительных работ по исполнению требований Предписания Ростехнадзора
3.2.1.2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	2018	2018	2019	2019	544	544	
3.2.1.3	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	1 305	1 305	

№ 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
3.2.1.4	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Горки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 570	2 570	
3.2.1.5	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино"	2018	2018	2019	2019	634	634	
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2							
3.2.2.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	1 163	1 163	
3.2.2.2	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	2016	2016	2018	2018	44 930	44 665	
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ							
3.2.3.1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12, 13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	2018	2018	2020	2020	885	885	
3.2.3.2	Тех. перевооружение опасного произв.объекта «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст. №5	2017	2017	2018	2018	25 644	25 317	
3.2.3.3	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	3 517	3 517	
3.2.3.4	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 386	2 386	
3.2.3.5	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 217	2 217	
3.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	2018	2018	2018	2018	4 943	7 632	Уточнение стоимости работ по результатам утвержденной ПСД и заключенных договоров на основании закупочных процедур
3.2.3.7	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автомат. контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	3 753	3 753	

№ 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
3.2.3.8	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства.	2018	2018	2019	2019	31 469	45 226	Уточнение стоимости работ по результатам утвержденной ПСД и заключенных договоров на основании закупочных процедур
3.2.4	Зайнская ГРЭС							
3.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части модернизации водяного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	2017	2017	2018	2018	47 907	46 975	
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.								
3.2.2.								
Всего по группе 3						336 376	518 832	
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 систем 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 систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
5.2.1.								
5.2.2.								
Всего по группе 5						0	0	
ИТОГО по программе						336 376	518 832	

генеральный директор АО "Татэнерго"



Исполнитель: Блинов С.А.

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

контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

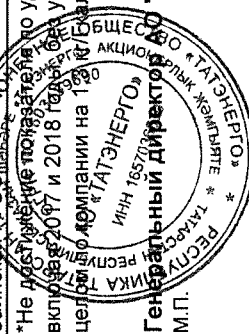

(подпись)

Р.М. Хазиев

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
 (наименование регулируемой организации)
 за 2018 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 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					147,8	147,8						
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					147,8	147,8						
2	Казанская ТЭЦ-2					142,6	143,3						
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					142,6	143,3						
3	Набережночелнинская ТЭЦ					128,2	129,1						
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					128,2	129,1						
4	Набережночелнинская ТЭЦ					164,6	181,1						
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ					164,6	181,1						
5	Зайская ГРЭС					170,2	171,7						
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					170,2	171,7						

* Не достигнутые показатели по удельному расходу условного топлива в 2018г (далее УРУТ) обусловлено утверждением плановых показателей по УРУТ на трехлетний период, включив 2017 и 2018 годы в период учета изменений внешних условий, влияющих на показатель. При этом к предыдущему отчетному году (2017г.) показатель в 2018 году снижен в целях компенсации на 130 кг/Гкал.



Генеральный директор АО "Татэнерго"
 М.П.

(Signature) Р.М. Хазиев

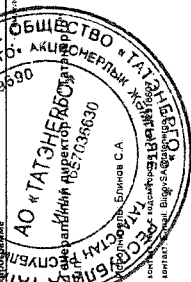
Исполнитель: Блинов С.А.
 контакт: тел. с кодом города +7(843)2918607
 контакт: E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

[illegible]

не имеет, поэтому и не может быть признано имуществом гражданина, а следовательно, не подлежит изъятию.

77/1

[Signature]
Р.М. Хазиев



Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2019 год

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации проекта	2019	Всего, за весь период реализации проекта	2019
1	2	3	4	5	6	7	9
1		1.1.					
		1.2.					
		Всего по проекту 1.					
2		1.1.					
		1.2.					
		Всего по проекту 1.					
3		1.1.					
		1.2.					
		Всего по проекту 1.					
4		1.1.					
		1.2.					
		Всего по проекту 1.					
ИТОГО по проекту 1.							

Ввод и вывод мощностей за период реализации инвестиционной программы не планируется

Генеральный директор АО "Татэнерго"

Р.М. Хазиев

(подпись)



Исполнитель: Блинов С.А.

[illegible]

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2019 год

№ 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	Казанская ТЭЦ-1											
1	2018 год	0	1 358,47	1 415,31	0	1 358,47	1 415,31	0,0%	-	104,2%	-	104,2%
2	2019 год	65160,892	1 316,95	1 356,32	13,63003252	1 409,48	1 451,24	1,0%	93,1%	103,0%	99,6%	103,0%
2	Казанская ТЭЦ-2											
1	2018 год	0	1 358,47	1 415,31	0	1 358,47	1 415,31	0,0%	-	104,2%	-	104,2%
2	2019 год	0	1 316,95	1 356,32	0	1 409,48	1 451,24	0,0%	93,1%	103,0%	99,6%	103,0%
3	Набережночелнинская ТЭЦ											
1	2018 год	0	1 288,56	1 341,66	0	1 288,56	1 341,66	0,0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	0	1 292,82	1 345,12	0	1 292,82	1 345,12	0,0%	96,4%	104,0%	96,4%	104,0%
4	КЦ Набережночелнинской ТЭЦ											
1	2018 год	0	1 288,56	1 341,66	0	1 288,56	1 341,66	0,0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	0	1 292,82	1 345,12	0	1 292,82	1 345,12	0,0%	96,4%	104,0%	96,4%	104,0%
5	Завинская ГРЭС											
1	2018 год	0	1 422,87	1 482,63	0	1 422,87	1 482,63	0,0%	-	104,2%	-	104,2%
2	2019 год	0	1 476,25	1 536,26	0	1 476,25	1 536,26	0,0%	99,6%	104,1%	99,6%	104,1%

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П. 

Исполнитель: Колосенков Александр
контакт: с кодами города (8462) 25-18-30
контакт: e-mail: Kolosenskova@mail.tatenergo.ru


Р.М. Хазиев
(подпись)

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 (без учёта РК)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 313 799,39	923 276,00	1 314 838,00	
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.	743 445,61	797 618,76	787 217,29	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	743 445,61	797 618,76	787 217,29	
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.	12 663,43	13 514,22	10 208,75	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	685,61	645,38	691,20	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	11 977,82	12 868,84	9 517,55	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	121 418,96	54 863,20	57 386,90	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	35 281,06	15 361,70	16 068,33	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	637,34	656,99	713,09	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	80 018,94	60 733,26	53 835,02	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	44 641,30	41 852,71	35 945,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	35 377,64	18 880,54	17 890,02	
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	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.	72 850,45	72 759,32	36 558,43	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 691,80	536,79	154,72	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	123,06	83,52	96,99	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6,32	56,99	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	15 739,92	27 932,01	6 528,01	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,63	4,70	4,30	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	5 727,12	7 613,75	4 402,61	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 008,17	8 086,28	2 121,10	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	12 227,28	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	55 289,36	44 150,01	29 778,72	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 066 315,79	1 015 507,43	961 987,81	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	31 532,35	13 679,01	10 838,98	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 097 848,15	1 029 186,44	972 826,80	
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.	0,00	-9 763,40	-8 309,42	
21	НВВ	тыс.руб.	1 097 848,15	1 019 423,04	964 517,37	
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	835,63	1 104,14	733,56	
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
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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

Р.М. Хазиев

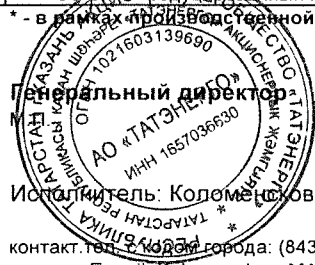


**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Азино
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 035 304,00	968 240,00	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.	601 301,07	588 398,64	604 864,72	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	601 301,07	588 398,64	604 864,72	
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.	2 224,59	1 119,48	2 389,75	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2 224,59	1 119,48	2 389,75	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	61 092,89	23 444,34	15 627,56	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	17 354,14	6 564,41	4 375,72	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	80 522,00	80 979,18	92 079,67	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	24 044,21	29 880,91	24 932,91	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	18 955,77	17 808,86	19 000,21	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 088,44	12 072,04	5 932,70	
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	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.	44 921,06	30 736,80	44 180,90	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 313,31	396,74	14,03	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	85,20	34,31	98,17	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,98	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	6 116,92	6 086,61	4 263,66	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,03	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	3 943,92	2 955,45	2 955,45	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	2 169,96	3 131,16	1 308,22	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 400,65	24 219,15	39 805,04	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	831 459,95	761 123,76	788 451,23	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	24 848,21	16 265,47	91 456,74	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.			65 160,89	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	856 308,17	777 389,23	879 907,97	
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.	0,00	20 978,59	-2 449,93	
21	НВВ	тыс.руб.	856 308,17	798 367,82	877 458,03	
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	827,11	824,56	930,30	
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



Исполнитель: Коломенская М.А.

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

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 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	336 755,00	414 039,00	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.	216 288,30	259 681,14	248 967,46	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	216 288,30	259 681,14	248 967,46	
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.	723,60	481,92	777,32	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.				
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	723,60	481,92	777,32	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	19 871,78	10 092,49	8 928,53	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	5 644,81	2 825,90	2 499,99	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	26 191,52	25 480,44	19 191,45	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	7 820,90	12 843,43	9 992,59	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 165,77	7 646,57	8 417,33	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 655,13	5 196,86	1 575,26	
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	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.	14 611,55	12 706,59	14 104,76	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	427,18	170,79	14,03	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	27,71	23,15	68,35	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1,62	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 989,66	2 086,61	1 074,94	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,99	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 282,85	991,88	991,88	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	705,83	1 094,73	83,06	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	12 165,37	10 426,04	12 947,45	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	291 152,45	324 111,92	304 462,11	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	8 082,42	6 208,92	3 865,04	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	299 234,87	330 320,84	308 327,15	
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.	0,00	21 137,09	11 602,88	
21	НВВ	тыс.руб.	299 234,87	351 457,93	319 930,03	
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	888,58	848,85	873,91	
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
М.П. 
Исполнитель: Коломенская М.А.
контакт тел. (843) 291-88-30
контакт E-mail: KolomenskayaMA@tatenergo.ru



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 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 099 108,16	1 940 621,00	1 795 256,00	
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.	210 602,31	1 110 107,75	1 045 688,40	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	210 602,31	1 110 107,75	1 045 688,40	
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.	15 537,37	11 484,44	12 912,14	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 386,87	3 726,44	2 397,60	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	13 150,50	7 758,00	10 514,54	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	112 952,99	64 305,22	67 263,26	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	33 676,92	18 005,46	18 833,71	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 454,58	1 629,28	1 206,50	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	145 955,51	122 459,70	122 426,30	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	73 595,04	70 717,99	65 037,36	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	72 360,47	51 741,71	57 388,93	
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	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.	457 599,81	110 171,92	95 182,38	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 392,13	656,61	198,42	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	38,28	144,35	116,97	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	5,28	0,00		
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	24 366,33	41 642,19	21 074,20	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,16	27,37	24,07	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 855,95	17 382,43	15 863,94	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	16 499,21	24 232,38	5 186,19	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00		
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	431 797,78	67 728,77	73 792,79	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	977 779,49	1 438 163,78	1 363 512,70	
17	Прибыль, (-) убыток (с учетом налога на прибыль)	тыс.руб.	25 883,21	16 349,78	12 603,78	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 003 662,70	1 454 513,56	1 376 116,47	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			-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.	0,00	126 707,78	-19 389,01	
21	НВВ	тыс.руб.	1 003 662,70	1 581 221,34	1 321 717,35	
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	913,16	814,80	736,23	
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
М.П.

Исполнитель Коломенская М.А.

контакт. тел. Складом города: (849) 291-88-30
контакт. Е-mail: kolomenskovaMA@tatenergo.ru

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 РК Савиново
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	842 560,00	942 471,00	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.	492 714,10	551 479,46	564 913,08	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	492 714,10	551 479,46	564 913,08	
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.	2 616,63	7 931,87	2 350,31	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	428,75	0,00		
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	2 187,88	7 931,87	2 350,31	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	44 168,61	22 095,86	24 459,43	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	12 215,29	6 186,84	6 848,64	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	58 352,81	61 477,67	64 558,26	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	30 154,50	34 896,15	32 271,11	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	14 510,53	11 385,74	15 214,12	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	15 643,97	23 510,41	17 056,99	
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	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.	31 216,37	35 075,12	31 388,64	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 048,59	319,27	14,03	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	21,39	35,51	54,69	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,05	1,52	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	6 163,13	6 369,29	5 867,83	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,94	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4 189,15	4 654,21	4 654,21	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 968,04	1 715,07	1 213,61	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	23 979,21	28 349,54	25 452,09	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	671 438,31	719 142,98	726 789,47	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	19 841,69	18 008,83	8 763,32	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	691 280,00	737 151,81	735 552,78	
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.	0,00	19 433,89	4 816,65	
21	НВВ	тыс.руб.	691 280,00	756 585,70	740 369,43	
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	820,45	802,77	830,44	
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
М.П.
Исполнитель: Коломенская М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 ПГУ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	688 329,90	875 094,00	631 273,00	
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.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	
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.	4 714,67	0,00	0,00	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	565,59	0,00		
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	4 149,08	0,00		
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 261,09	0,00		
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 270,71	0,00		
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00		
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	182 480,23	0,00	0,00	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	179 503,34	0,00		
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 976,89	0,00		
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	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.	52 040,33	0,00	0,00	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	60,26	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	26,55	0,00		
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00		
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	14 430,24	0,00	0,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	7,92	0,00		
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	5 540,02	0,00		
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	8 882,31	0,00		
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00		
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 523,27	0,00		
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00		
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
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.	0,00	0,00		
21	НВВ	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
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	944,07	571,15	604,99	
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 инвестиционной программы на период реализации инвестиционной программы

Генеральный директор
М.П.

Исполнитель Коломенская М.А.

контакт. тел./факс: (843) 291-88-30
контакт. E-mail: koloimenskovaMA@tatenergo.ru

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	3 896 137,56	4 010 761,00	3 950 341,00	
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.	1 958 071,48	2 043 923,41	2 141 421,84	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 958 071,48	2 043 923,41	2 141 421,84	
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.	35 161,46	23 864,03	37 354,48	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	14 174,21	14 765,06	14 809,10	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	20 987,25	9 098,96	22 545,38	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	243 861,05	290 484,64	303 846,93	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	69 240,73	81 335,70	85 077,14	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 890,07	1 916,45	2 920,35	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	155 927,34	240 092,21	182 649,05	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	77 955,36	89 888,26	91 629,23	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	77 971,98	150 203,95	91 019,83	
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	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.	131 806,77	88 285,12	114 407,76	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	4 756,47	892,08	290,35	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	116,66	304,89	326,91	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	18,73	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	17 820,07	18 076,43	13 672,40	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,14	14,03	59,29	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 496,71	9 159,15	9 583,50	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 312,16	8 903,07	4 029,39	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,05	0,19	0,22	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	109 094,84	69 011,72	100 118,09	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 595 958,89	2 769 901,56	2 867 677,54	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	55 693,20	42 536,07	29 922,14	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2 651 652,10	2 812 437,63	2 897 599,68	
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.	0,00	-82 323,42	-117 281,79	
21	НВВ	тыс.руб.	2 651 652,10	2 730 114,21	2 780 317,89	
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	680,58	680,70	703,82	
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



Исполнитель Коломоецкова М.А.

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

контакт. E-mail: KolomoyskovaMA@tatenergo.ru

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинской ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	101 858,20	103 640,00	74 602,00	
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 теплоты	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.	78 192,73	74 880,95	60 889,42	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	78 192,73	74 880,95	60 889,42	
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.	1 673,21	1 411,13	1 722,87	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	334,88	242,68	285,18	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 338,33	1 168,44	1 437,69	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	36 290,52	28 662,96	39 443,55	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	10 981,73	8 025,63	11 044,19	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 074,86	6 838,50	6 141,40	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2 486,94	8 787,53	2 327,75	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	328,58	0,00	0,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 158,36	8 787,53	2 327,75	
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	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.	25 301,63	19 675,73	24 378,13	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	219,82	0,00	237,91	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	9,00	14,10	25,96	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6 941,80	6 788,06	7 648,63	
15.10.1	в том числе амортизационные отчисления	тыс.руб.	5 633,64	5 505,75	6 898,99	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	2 571,38	0,00	0,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,83	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 937,39	0,00		
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	633,16	0,00	0,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,01	0,00		
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	15 559,63	12 873,57	16 465,64	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	161 001,63	148 282,43	145 947,32	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	161 001,63	148 282,43	145 947,32	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			-5 494,32	
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.	0,00	16 103,34	18 126,38	
21	НВВ	тыс.руб.	161 001,63	164 385,77	158 579,39	
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	1 580,64	1 586,12	2 125,67	
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



Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019 г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Г кал	197 911,80	216 738,00	199 319,00	
3	Собственные нужды котельных	Г кал				
4	Покупка тепловой энергии	Г кал				
5	Потери	Г кал				
4.1	Горячая вода	Г кал				
4.2	Отборный пар	Г кал				
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Г кал				
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Г кал				
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Г кал				
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Г кал				
4.3	Острый и редуцированный пар	Г кал				
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Г кал				
5.1	Горячая вода	Г кал				
5.2	Отборный пар в том числе:	Г кал				
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Г кал				
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Г кал				
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Г кал				
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Г кал				
5.3	Острый и редуцированный пар	Г кал				
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	141 455,40	157 820,56	136 009,86	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	141 455,40	157 820,56	136 009,86	
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.	1 155,35	983,71	720,82	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	55,46	165,35	22,25	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 099,89	818,36	698,58	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 441,34	6 958,08	7 278,15	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 384,87	1 948,26	2 037,88	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	165,63	180,73	14,34	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	15 733,08	21 773,46	17 191,72	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	9 479,25	13 221,70	9 091,37	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6 253,84	8 551,76	8 100,35	
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	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.	13 188,02	11 857,22	14 931,39	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.				
15.3	Амортизация	тыс.руб.				
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.				
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	261,90	48,54	27,53	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	10,11	14,11	33,44	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,95	143,31	5 365,14	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				

15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 436,38	5 838,31	890,18	
15.12.	транспортный налог	тыс.руб.	0,42	0,61	0,44	
15.12.	земельный налог	тыс.руб.	657,88	639,30	666,79	
15.12.	налог на имущество	тыс.руб.	778,09	991,64	222,95	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	4 206,77	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	11 478,68	5 812,94	8 615,10	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	199 523,69	201 522,03	178 184,16	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	1 634,95	773,19	299,08	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	201 158,64	202 295,21	178 483,24	
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.	0,00	5 671,65	15 239,41	
21	НВВ	тыс.руб.	201 158,64	207 966,86	193 722,66	
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	1 016,41	959,53	971,92	
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
М.П. АО «ТАТЭНЕРГО»

Исполнитель: Колосенкова М.А.

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

Р.М. Хазиев

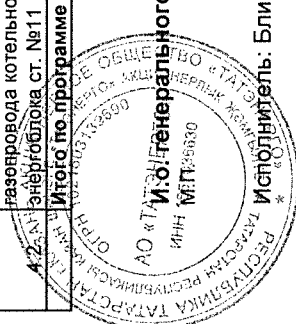
**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2019 г**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год	
			ед.изм	2019	2019		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Казанская ТЭЦ-1						
1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
1.2	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
3	Набережночелнинская ТЭЦ						
3.1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования					
3.2	Градуирка №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагуловителей.	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования					
4	Зайнская ГРЭС						
4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
4.2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
Итого по программе							

И.О. генерального директора АО "Татэнерго"

А.Я. Сабирзанов

(подпись)



Исполнитель: Блинов С.А.

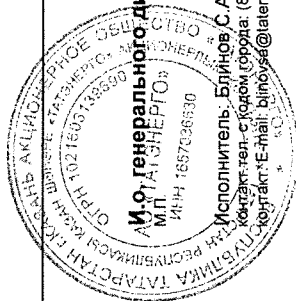
контакт. тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2019 год
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)													Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест. программа				скорректированная инвест. программа										
			Всего 2019г	в том числе по кварталам				Всего 2019г	в том числе по кварталам								
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал					
1	2	3	4	5	6	7	8	19	20	21	22	23	14				
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.2. Прочие проекты (Казанская ТЭЦ-1)																	
1.2.2.1	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	прибыль, направленная на инвестиции						65 161					65 161	Для увеличения тепловой нагрузки в целях подключения новых потребителей			
Всего по разделу 1.								65 161					65 161				
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	
3.1.1.1																	
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		72 437			8 431	64 007	51 920	35 055	14 810	2 056						
	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)		6 627			6 627		14 810		14 810							
3.2.2.1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	44 438				44 438	23 862	23 862					Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД и срока выполнения работ.			
	прочая амортизация							11 193			2 056						
	прочие собственные средства		1 804			1 804											
3.2.2.1.2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	9 177				9 177							В связи со снижением источников, утвержденных в тарифе на тепловую энергию, объект реализуется за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию" в 2019 году			

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)													Обоснование корректировки
			утвержденная инвест. программа								скорректированная инвест. программа					
			Всего 2019г	в том числе по кварталам				Всего 2019г	в том числе по кварталам							
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал				
1	2	3	4	5	6	7	8	19	20	21	22	23	14			
ИТОГО по программе			364 094			58 969	305 125	340 256	37 167	14 810	80 676	207 604				
Итого по программе, в том числе			364 094			58 969	305 125	340 256	37 167	14 810	80 676	207 604				
т.ч.:			362 290			57 165	305 125	275 095	37 167	14 810	80 676	142 443				
амортизация, учтенная в тарифе (тепло)			297 777			57 165	240 612	237 984	2 112	14 810	78 620	142 443				
амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)			44 438				44 438	23 862	23 862							
прочая амортизация			20 075				20 075	13 249	11 193		2 056					
прибыль, направленная на инвестиции								65 161				65 161				
прочие собственные средства			1 804			1 804										
привлеченные средства																
прибыль со свободного сектора																
ИТОГО по инвестиционной программе																



А.Я. Сабирзанов

(подпись)