

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ОАО "Зеленодольское ПТС"

Корректировка на 2018г.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОАО "Зеленодольское ПТС"
Местонахождение регулируемой организации	РТ. Г. Зеленодольск. ул. Жукова, д. 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Гл. инженер А.М.Меламед
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (84371)6-08-02
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Руководитель регулируемой организации
 М.П.



И.А. Зиганшин

Инвестиционная программа
ОАО "Зеленодольское ПТС"

(наименование регулируемой организации)

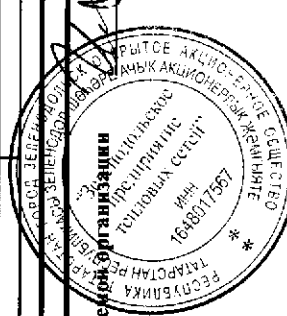
в сфере теплоснабжения на 2018

год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (количество, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
						Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия			Всего	Прогнозно-расчетно к N	2018	N + 1	N + 2	Остаток финансирования по окончании	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.1.2																
1.2 Строительство иных объектов систем 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																
1.3.3																
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.																
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня влияния существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Реконструкция т/с от КРПТ-3 до ТК-2.2 по ул. Жукова	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Микр. А по ул. Жукова 10	диаметр и протяженность	мм	20219; L=85м	20219; L=85м	2018	2018	997,45	0	997,45				
3.1.2	Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе, 20	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Кв. 1-7 по ул. Ленина	диаметр и протяженность	мм	20219; L=150м 20219; L=65м 20219; L=20м	20219; L=123м 20219; L=123м	2018	2018	1104,83	0	1104,83				
3.1.3	Реконструкция т/с от ТК-35 до ТК-36 по ул. Первомайская	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Кв. 1-7 по ул. Паратская	диаметр и протяженность	мм	20219; L=150м 20219; L=65м 20219; L=20м	20273; L=155м	2018	2018	2319,53	0	2319,53				
3.1.4	Реконструкция ТЭС от ТК-38 до ТК-38/4 по ул. Шустова, 2	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Кв. 1-7 по ул. Паратская	диаметр и протяженность	мм	20219; L=150м 20219; L=65м 20219; L=20м	20219; L=150м 20219; L=65м 20219; L=20м	2018	2018	2170,73	0	2170,73				
3.1.5	Реконструкция т/с от ТК-22 до ТК-26 по ул. Тургнева	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Кв. 1-7 по ул. Паратская	диаметр и протяженность	мм	20273; L=360м	20273; L=360м	2018	2018	4724,72	0	4724,72				
3.1.6	Реконструкция т/с от автодороги по ул. Ленина до ТК85	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Кот. Кв. 12 по ул. Энгельса	диаметр и протяженность	мм	20219; L=56м 20219; L=56м	20219; L=56м 20219; L=56м	2018	2018	1332,46	0	1332,46				

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кот. №	Год	Кот. №	Год	Кот. №	Год	Кот. №	Год	2018		2018		Итого
											Кот. №	Год	Кот. №	Год	
3.2.10	Реконструкция котельной НГЧ с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	шт	1	2018	1	2018	1	2018	1	2018	44,62	0	44,62	0	44,62
3.2.11	Реконструкция котельной микр. А с установкой блочной автоматизированной системы смешения природного газа с атмосферным воздухом	шт	1	2018	1	2018	1	2018	1	2018	20066,75	0	20066,75	0	20066,75
Всего по группе 3.											64839,90	0	64839,90	0	64839,90
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	Запор дисковый поворотный Ду500-РN25	шт	2	2018	2	2018	2	2018	2	2018	927,57	0	927,57	0	927,57
4.1.2	Запор дисковый поворотный Ду300-РN25	шт	4	2018	4	2018	4	2018	4	2018	718,42	0	718,42	0	718,42
4.1.3											1645,99		1645,99		1645,99
Всего по группе 4.											1645,99		1645,99		1645,99
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.2															
5.2.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.2															
Всего по группе 5.											66505,88		66505,88		66505,88
Итого по программе											66505,88		66505,88		66505,88

Руководитель регулирующей организации
М.П.



Ф.И.О.

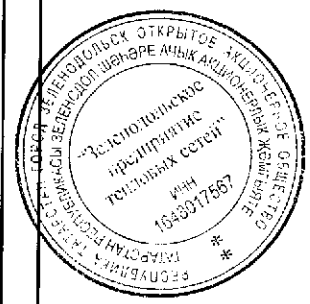
Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ОАО "Зеленодольское ПТС"
 (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2018** годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017	Плановые значения	
				Утвержденный период	по годам реализации
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,163	0,163	0,163
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³ *			
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч			
		%	50,4	50,4	48
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	69449	70034	69318,9
		% от полезного отпуска тепловой энергии	12,84	12,71	12,65
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					

Руководитель регулируемой организации
 М.П. 

Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО "Зеленодольское ПТС"

№ 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 включены технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение						
	2018	N+1	N+2	2018	N+1	N+2	2018	N+1	N+2	2018	N+1	N+2	2018	N+1	N+2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция т/с от КРПП-3 до ТК-2.2 по ул.Жукова	23,5	0											4,0	2,4			67,5	40,3		
2	Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе,20	16,3	0											14,6	7,6			250,9	131		
3	Реконструкция т/с от ТК-35 до ТК-36 по ул.Первомайская	19,3	0											3,7	2,2			143,3	86,9		
4	Реконструкция Т/С от ТК-38 до ТК-38/4 по ул.Пуштова,2	13,3	0											4,1	2,4			171,6	100,9		
5	Реконструкция т/с от ТК-22 до ТК-26 по ул. Тургенева	13,9	0											3,5	2,1			318,9	193,3		
6	Реконструкция т/с от автодороги по ул.Ленна до ТК85	26,8	0											9,3	5,1			156,6	84,9		
7	Реконструкция т/с от ТК-8 до ТК-8.2 по ул.Сайдашева	27,8	0											7,4	4,3			80,4	46,3		
8	Реконструкция т/с от ТК-23.1 до ТК-23.2 по Урманче	27,2	0											8,9	4,4			122,9	60,9		
9	Реконструкция т/с от врезки №5 до ТК-1 по ул.Жукова	21,3	0											2,9	1,9			269,8	122,3		
10	Реконструкция резервно - топливного хозяйства, ликвидация паровых котлов котельной микрорайона «А»									160,2	159										
11	Реконструкция котельной микр. А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.																				
12	Создание с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.																				
13	Реконструкция котельной Дальняя с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.																				

Финансовый план

ОАО "Зеленодольское ПТС"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		
		производство, передача и сбыт тепловой энергии		2018	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	22137,60		22137,60	22137,60
1.1	амортизационные отчисления	20742,70		20742,70	20742,70
1.2	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	1394,9		1394,9	1394,9
2	Привлеченные средства	33956,5		33956,5	33956,5
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций	16950,8		16950,8	16950,8
2.3	прочие привлеченные средства (энергосервисный контракт)	17005,7		17005,7	17005,7
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, (средства собственника)	267,15		267,15	
	ИТОГО по программе	56361		56361	56361

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.



Ф.И.О.

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ОАО "Зеленодольское ПТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 год

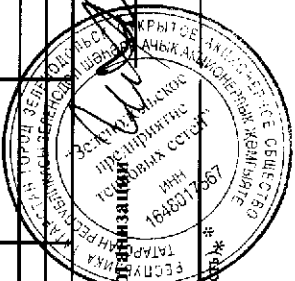
№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей								
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.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
	Техническое перевооружение котельной микрорайона "А" с использованием газопоршневой установки мощностью 300 кВт с целью обновления технологического процесса использования ТЭР для собственных нужд	2017	2017	2017	2018	28050,33	28050,33	
2.1.1								
	Техническое перевооружение котельной кв. 1-7 с использованием газопоршневой установки мощностью 300 кВт с целью обновления технологического процесса использования ТЭР для собственных нужд	2017	2017	2017	2018	25842,04	25842,04	
2.1.2								
	Техническое перевооружение котельной кв. 29-31 с установкой автоматизированного котла	2017	2017	2017	2018	3954,9	3954,9	
2.1.3								
Всего по группе 2.								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Замена теплоизоляции надземных трубопроводов с манжетами на полиуретановые по ГПУ	2017	2017	2017	2017	3574,07	4022	
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция котельной кв. 86 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах	2017	2017	2017	2017	262,96	259,55	
3.2.2	Реконструкция котельной Лескомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах	2017	2017	2017	2017	125,87	135,29	
3.2.3	Реконструкция котельной Бани с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах	2017	2017	2017	2017	92,72	98,36	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ОАО "Зеленодольское ПТС"
(наименование регулируемой организации)

за 2017 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь 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		
1	По ОАО "Зеленодольское ПТС"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Техническое перевооружение котельной микрорайона "А" с использованием газопоршневой установки мощностью 300 кВт с целью обновления технологического процесса использования ТЭР для собственных нужд					163,4	163,49			70034	69449
2	Техническое перевооружение котельной кв. 1-7 с использованием газопоршневой установки мощностью 300 кВт с целью обновления технологического процесса использования ТЭР для собственных нужд										
3	Техническое перевооружение котельной кв. 29-31 с установкой автоматизированного котла										
4	Замена теплоизоляции надземных трубопроводов с минваты на полуцилиндры из ППУ										
5	Реконструкция котельной кв. 86 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.									3630,7	3630,7
6	Реконструкция котельной Лескомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.										
7	Реконструкция котельной Бани с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.										
8	Реконструкция КРТП №5 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.										
9	Реконструкция котла КВТМ-50					154,7	154,7				
10	Оборудование трубопровода монтажа										



Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Ф.И.О.
 М.П. _____ Ф.И.О.
 Исполнитель: _____ (должность)
 _____ Ф.И.О.
 _____ Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

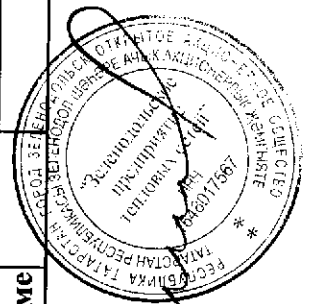
Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Прогноз ввода/вывода объектов
Зеленодольское ПТС
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения корректировка на 2018г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта
1	2	3	4	5	6	9	10
1.	Реконструкция т/с	Реконструкция т/с от КРТП-3 до ТК-2.2 по ул.Жукова	М	85			
		Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе, 20	М	123			
		Реконструкция т/с от ТК-35 до ТК-36 по ул.Первомайская	М	155			
		Реконструкция Т/С от ТК-38 до ТК-38/4 по ул.Шустова, 2	М	235			
		Реконструкция т/с от ТК-22 до ТК-26 по ул.Тургенева	М	360			
		Реконструкция т/с от автодороги по ул.Ленина до ТК85	М	56			
		Реконструкция т/с от ТК-8 до ТК-8.2 по ул.Сайдашева	М	72			
		Реконструкция т/с от ТК-23.1 до ТК-23.2 по Урманче	М	110			

1	2	3	4	5	6	9	10
		Реконструкция т/с от врезки №5 до ТК-1 по ул. Жукова	М	93,5			
		Всего по проекту 1.		1289,5			
2.	Реконструкция котельных с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	Реконструкция котельной микр. А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция ЦТП-2 по ул. Союзная с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной Дальняя с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной Школа с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной кв. 22А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной кв. 1-7 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной Лесокомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Реконструкция котельной НЧ с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.					
		Всего по проекту 2.					
		ИТОГО по программе					



Руководитель энергоснабжающей организации

М.П.

Исполнитель:

(должность)

Ф.И.О.

Ф.И.О.

План финансирования инвестиционной программы

ОАО "Зеленодольское ПТС"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

корректировка на 2018г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
			1 год реализации, в т.ч. по кварталам					
1	2	3	4	8	9	10	11	12
1.	Реконструкция т/с от КРТП-3 до ТК-2.2 по ул. Жукова	1. Собственные средства, т.ч.:	845,3	845,3			845,3	
		1.1. амортизационные отчисления	845,3	845,3			845,3	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
2	Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе, 20	1. Собственные средства, т.ч.:	936,3	936,3			936,3	
		1.1. амортизационные отчисления	936,3	936,3			936,3	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				I год реализации, в т.ч. по кварталам				
			2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
3	Реконструкция т/с от ТК-35 до ТК-36 по ул.Первомайская	1. Собственные средства, т.ч.:	1965,7	1965,7			1965,7	
		1.1. амортизационные отчисления	1965,7	1965,7			1965,7	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
4	Реконструкция Т/С от ТК-38 до ТК-38/4 по	1. Собственные средства, т.ч.:	1839,6	1839,6			1839,6	
		1.1. амортизационные отчисления	1839,6	1839,6			1839,6	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
Всего	2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
1	2 ул.Шустова,2	3 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	4	8	9	10	11	12
5	Реконструкция т/с от ТК-22 до ТК-26 по ул.Тургенева	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование	4004 4004	4004 4004			4004 4004	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
			1 год реализации, в т.ч. по кварталам					
1	2	3	4	8	9	10	11	12
6	Реконструкция т/с от автодороги по ул.Ленина до ТК85	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	1129,5	1129,5			1129,5	
7	Реконструкция т/с от ТК-8 до ТК-8.2 по ул.Сайдашева	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.:	707,7	707,7			707,7	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
8	Реконструкция т/с от ТК-23.1 до ТК-23.2 по Урманче	1. Собственные средства, т.ч.:	840	840			840	
		1.1. амортизационные отчисления	840	840			840	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
9	Реконструкция т/с от врезки №5 до ТК-1 по ул.Жукова	1. Собственные средства, т.ч.:	8474,56	8474,56			8474,56	
		1.1. амортизационные отчисления	8474,56	8474,56			8474,56	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
10	Реконструкция резервно – топливного хозяйства, ликвидация паровых котлов котельной микрорайона «А»	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	15686,1	15686,1				15 686
		2.1. кредиты						
		2.2. займы	15686,1	15686,1				15 686
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
11	Реконструкция котельной микр. А с	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						

№ п/л	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	8	9	10	11	12
	установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	941,5	941,5			942	
		2.1. кредиты						
		2.2. займы	941,5	941,5			942	
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
12	Реконструкция ЦТП-2 по ул. Союзная с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	120	120			120	
		2.1. кредиты						
		2.2. займы	120	120			120	
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
13	Реконструкция котельной Дальняя с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	78,11	78,11			78	
		2.1. кредиты						
		2.2. займы	78,11	78,11			78	
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
14	Реконструкция котельной Школа с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0			0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						

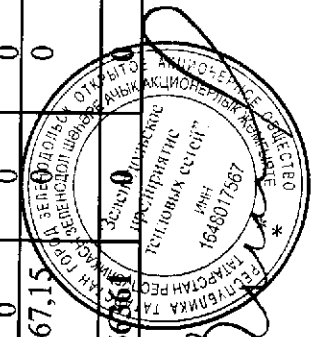
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг (средства собственника)	191,54	191,54			192	
15	Реконструкция котельной кв. 22А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	67,14	67,14			67	
		2.1. кредиты						
		2.2. займы	67,14	67,14			67	
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
16	Реконструкция котельной кв. 1-7 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы							
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию						
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам						
			Всего	2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	8	9	10	11	12		
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	57,93	57,93			58			
		2.1. кредиты								
		2.2. займы	57,93	57,93			58			
		2.3. прочие привлеченные средства								
		3. Бюджетное финансирование								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг								
17		1. Собственные средства, т.ч.:								
18	Реконструкция котельной Лесокомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1. Собственные средства, т.ч.:	0	0			0			
		1.1. амортизационные отчисления								
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции								
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:								
		2.1. кредиты								
		2.2. займы								
		2.3. прочие привлеченные средства								
		3. Бюджетное финансирование								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг (средства собственника)	37,8	37,8			38			
19	Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	0	0			0			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	8	9	10	11	12
	котельной НГЧ с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг (средства собственника)	37,81	37,81			38	
20	Реконструкция котельной микр. А с установкой блочной автоматизированной системы смешения природного газа с атмосферным воздухом	1. Собственные средства, т.ч.:						
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг						
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	17005,7	17005,72				17 006
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства (энергосервисный контракт)	17005,7	17005,72				17 006

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
21	Затвор дисковый поворотный Ду500- PN25	1. Собственные средства, т.ч.:	786,073	786,073			786,073	
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	786,073	786,073			786	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
22	Затвор дисковый поворотный Ду300- PN25	1. Собственные средства, т.ч.:	608,831	608,831			608,831	
		1.1. амортизационные отчисления						
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции						
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)						
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	608,831	608,831			609	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			2018	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	8	9	10	11	12
		2.1. кредиты						
		2.2. займы						
		2.3. прочие привлеченные средства						
		3. Бюджетное финансирование						
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг						
ИТОГО по инвестиционной программе			22137,6	22137,56	0	0	22137,56	0
1. Собственные средства, т.ч.:			20742,7	20742,66	0	0	20742,66	0
1.1. амортизационные отчисления			0	0	0	0	0	0
1.2. прибыль, направленная на инвестиции			0	0	0	0	0	0
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0	0	0	0	0	0
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг			1394,9	1394,904	0	0	1394,904	0
2. Привлеченные средства, в т.ч.:			33956,5	33956,5	0	0	1264,68	32691,82
2.1. кредиты			0	0	0	0	0	0
2.2. займы			16950,8	16950,78	0	0	1264,68	15686,1
2.3. прочие привлеченные средства (энергосервисный контракт)			17005,7	17005,72	0	0	0	17005,72
3. Бюджетное финансирование			0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг (средства собственника)			267,15	267,15	0	0	267,15	0
ИТОГО по программе			56361	56361	0	0	23669	32692



Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

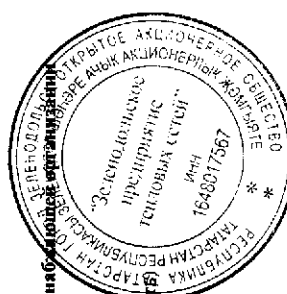
Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ОАО "Зеленодольское ПТС"

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
корректировка на 2018г.

№ 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 инвестиционной составляющей (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу без 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		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	Базовый период		1 272,44	1 294,46									
2	Утвержденный		1 294,46	1 422,61									
3	2016		1 422,61	1 486,48									
4	2017		1486,5	1505,81									
5	2018		1505,81	1568,3						100	104,15	100	104,15



[Handwritten signature]

Руководитель энергоснабжающей организации (должно быть) _____ Ф.И.О.
Исполнитель: _____ Ф.И.О.
контакт тел. с кодом города _____
контакт E-mail _____

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ОАО "Зеленодольское ПТС"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
корректировка на 2018г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии		
			Отчетный период		Утверждено на текущий период
			Утверждено ПКРТ на	Факт 2017	2018г.
а	б	в	г	д	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да
2	Выработано	Гкал	558 208,17	550 039,00	560 008,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	9 174,00	9 197,00	9 174,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00
5	Потери	Гкал	70 034,00	69 449,00	70 034,00
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	479 000,17	471 393,00	480 800,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	479 000,17	471 393,00	480 800,00
6.1.1	собственное потребление	Гкал		0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	363 780,17	372 470,93	363 780,17
6.1.3	бюджет	Гкал	66 530,00	58 187,87	68 257,37
6.1.4	прочие	Гкал	48 690,00	40 734,20	48 782,46
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	0,00	0,00	0,00
6.2.1	собственное потребление	Гкал		0,00	0,00
6.2.2	прочие	Гкал		0,00	0,00
6.3	в том числе пар по параметрам:		0,00	0,00	0,00
6.3.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		0,00	0,00
6.3.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	0,00
6.3.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	0,00
6.3.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00	0,00
6.4	Острый и редуцированный пар, в том числе:	Гкал	0,00	0,00	0,00
6.4.1	собственное потребление	Гкал		0,00	0,00
6.4.2	прочие	Гкал		0,00	0,00
6	Расходы на приобретение электроснабжения	тыс.руб.	491 144,50	457 411,94	503 738,85
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	401 620,90	378 062,18	411 604,27
7.1	Газ природный	тыс.руб.	401 620,90	378 062,18	411 604,27
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	79 446,93	76 252,00	79 707,37
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 055,21	4 958,06	5 163,94
7.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		0,00	0,00
7.3	Уголь	тыс.руб.		0,00	0,00
7.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.		0,00	0,00
7.5	Нефть	тыс.руб.		0,00	0,00
7.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		0,00	0,00
7.7	Дрова	тыс.руб.		0,00	0,00
7.8	Пилеты	тыс.руб.		0,00	0,00
7.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7.9.1	Объем топлива	тыс.м3(тн)		0,00	0,00
7.9.2	Цена топлива	руб.тыс.м3(тн.)		0,00	0,00
8	Электроэнергия	тыс.руб.	85 394,56	76 979,86	90 238,63
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	83 647,09	75 140,65	88 343,09
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	20 560,94	18 050,56	20 560,94
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,07	4,16	4,30
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	1 556,63	1 638,02	1 686,25
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	392,46	391,68	392,46
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,96	4,18	4,30
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	191,84	201,18	209,29
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	48,71	48,49	48,71
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,94	4,15	4,30
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	4 129,04	2 369,90	1 895,94
9.1	объем воды	тыс.м3	262,70	150,49	115,98

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ОАО "Зеленодольское ПТС"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
корректировка на 2018г.**

№ 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.	значение (кол-во) по годам		
1	2	17	18	19	20	21
1	Реконструкция т/с от КРП-3 до ТК-2.2 по ул. Жукова	газ	тыс.м3	3,808	19,265	Не окупается в течении срока эксплуатации
2	Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе,20	газ	тыс.м3	16,819	85,087	11
3	Реконструкция т/с от ТК-35 до ТК- 36 по ул.Первомайская	газ	тыс.м3	7,852	39,723	Не окупается в течении срока эксплуатации
4	Реконструкция Т/С от ТК-38 до ТК-38/4 по ул.Шустова,2	газ	тыс.м3	9,843	49,796	Не окупается в течении срока эксплуатации
5	Реконструкция т/с от ТК-22 до ТК- 26 по ул. Гургенева	газ	тыс.м3	17,486	88,462	Не окупается в течении срока эксплуатации
6	Реконструкция т/с от автодороги по ул.Ленина до ТК85	газ	тыс.м3	9,973	50,453	Не окупается в течении срока эксплуатации

1	2	17	18	19	20	21
7	Реконструкция т/с от ТК-8 до ТК-8.2 по ул.Сайдашева	газ	тыс.м3	4,774	24,152	Не окупается в течении срока эксплуатации
8	Реконструкция т/с от ТК-23.1 до ТК-23.2 по Урманче	газ	тыс.м3	8,681	43,917	19,1
9	Реконструкция т/с от врезки №5 до ТК-1 по ул.Жукова	газ	тыс.м3	20,652	104,478	Не окупается в течении срока эксплуатации
10	Реконструкция резервно – топливного хозяйства, ликвидация паровых котлов котельной микрорайона «А»	газ	тыс.кВт.ч тыс.м3	196,7 112	1412,418	11
11	Реконструкция котельной микр. А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.кВт.ч	178,5	767,55	1,2
12	Реконструкция ЦТП-2 по ул. Союзная с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.кВт.ч	31,5	135,45	0,9
13	Реконструкция котельной Дальняя с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.кВт.ч	12,6	54,18	1,4
14	Реконструкция котельной Школа с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.кВт.ч	21,84	93,912	2
15	Реконструкция котельной кв. 22А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.кВт.ч	9,24	39,732	1,7

1	2	17	18	19	20	21
16	Реконструкция котельной кв. 1-7 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.квт.ч	7,77	33,411	1,7
17						
18	Реконструкция котельной Лесокомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.квт.ч	6,3	27,09	1,4
19	Реконструкция котельной НГЧ с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	эл.энергия	тыс.квт.ч	4,62	19,866	1,9
20	Реконструкция котельной микр. А с установкой блочной автоматизированной системы смешения природного газа с атмосферным воздухом	газ	тыс.м3	682,542	3452,98	5
21	Затвор дисковый поворотный Ду500-PN25					
22	Затвор дисковый поворотный Ду300-PN25					

Руководитель энергоснабжающей организации

М.П.

Исполнитель



Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*

ОАО "Зеленодольское ПТС"
(наименование энергопоставляющей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)												Обоснование корректировки
			утвержденная инвест. программа				скорректированная инвест. программа				Всего				
			в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				Всего				
1 квартал				2 квартал				3 квартал				4 квартал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
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.															
1.1.1.2.	Прочие проекты														
1.1.2.1.															
1.2.	Строительство иных объектов 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.															
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 пропускной способности 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.															
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.															
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.1.1.1.	Замена участков тепловых сетей Котельная кв. 1-7 - ул. Тукая	прочие собственные средства и Прочие источники финансирования	5974,30	1493,58	1493,58	1493,58	1493,58	1493,58	0	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.2.	Замена участков тепловых сетей по ул. Жукова - ул. Строителей	амортизационные отчисления и Прочие источники финансирования	30924,97	7731,24	7731,24	7731,24	7731,24	0	0	0	0	0	выполнено в 2016 году
3.1.1.3.	Реконструкция 7/6 от КРТП-3 до ТК-2.2 по ул.Жукова	амортизационные отчисления					845,3	845,3			845,3		большой износ труб
3.1.1.4.	Реконструкция сети ГВС от ТК-10 до ТК-13 по Фрунзе,20	амортизационные отчисления					936,3	936,3			936,3		большой износ труб
3.1.1.5.	Реконструкция 7/6 от ТК-35 до ТК-36 по ул.Первомайская	амортизационные отчисления					1965,7	1965,7			1965,7		большой износ труб
3.1.1.6.	Реконструкция Т/С от ТК-38 до ТК-38/4 по ул.Шустова,2	амортизационные отчисления					1839,6	1839,6			1839,6		большой износ труб
3.1.1.7.	Реконструкция 7/6 от ТК-22 до ТК-26 по ул.Тургенева	амортизационные отчисления					4004	4004			4004		большой износ труб
3.1.1.9.	Реконструкция 7/6 от автодороги по ул.Ленина до ТК85	амортизационные отчисления					1129,2	1129,2			1129,2		большой износ труб
3.1.1.10.	Реконструкция 7/6 от ТК-8 до ТК-8.2 по ул.Сайдашева	амортизационные отчисления					707,7	707,7			707,7		большой износ труб
3.1.1.11.	Реконструкция 7/6 от ТК-23.1 до ТК-23.2 по Урмагче	амортизационные отчисления					840	840			840		большой износ труб
3.1.1.12.	Реконструкция 7/6 от врезки №5 до ТК-1 по ул.Жукова	амортизационные отчисления				€	8474,56	8474,56			8474,56		большой износ труб
3.1.2. Прочие проекты													
3.1.2.1.													

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
3.2.1.1.	Замена водоподогревателей в ЦТП №2 по ул. Союзная	Прочие источники финансирования	10394,4	3423,33	3423,33	1773,9	1773,85						
3.2.1.2.	Реконструкция резервуар – топливного хозяйства, ликвидация паровых котлов котельной микрорайона «А»	земельные средства						15686,10				15686,10	Подогреватели выдержали гидравлические испытания
3.2.1.3.	Реконструкция котельной микр. А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	земельные средства						941,50			941,50		
3.2.1.4.	Реконструкция ЦТП-2 по ул. Союзная с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	земельные средства						120,00			120,00		
3.2.1.5.	Реконструкция котельной Дальняя с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	земельные средства						78,11			78,11		
3.2.1.6.	Реконструкция котельной Школа с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	прочие источники финансирования (средства собственника)						191,54			191,54		
3.2.1.7.	Реконструкция котельной кв. 22А с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	земельные средства						67,14			67,14		
3.2.1.8.	Реконструкция котельной кв. 1-7 с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	земельные средства						57,93			57,93		
3.2.1.9.													
3.2.1.10.	Реконструкция котельной Лескомбинат с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	прочие источники финансирования (средства собственника)						37,80			37,80		
3.2.1.11.	Реконструкция котельной НГЧ с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах.	прочие источники финансирования (средства собственника)						37,81			37,81		

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.2.	Реконструкция котельной микр. А с установкой блочной автоматизированной системы сжигания природного газа с атмосферным воздухом	прочие привлеченные средства (энергосервисный контракт)						17005,72				17005,72	
3.2.2.	Прочие проекты												
3.2.2.1.		47293,67	12648,15	12648,15	10998,72	10998,67	54966,01	0,00	0,00	22274,19	32691,82		
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения													
эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
4.1.	Запор дисковый поворотный Ду500-PN25	прочие собственные средства						786,07			786,07		
4.2.	Запор дисковый поворотный Ду300-PN25	прочие собственные средства						608,83			608,83	*	
Всего по разделу 4.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1394,90	0,00	0,00	1394,90	0,00	0,00
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1.													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
5.2.1.													
Всего по разделу 5.													
ИТОГО по программе		47 293,67	12 648,15	12 648,15	10 998,72	10 998,67	56 360,91	0,00	0,00	23 669,09	32 691,82		
Итого по информационной программе в том числе													

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

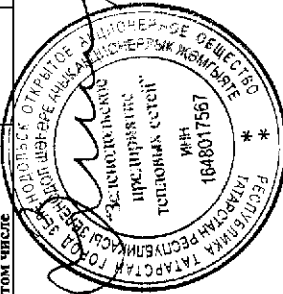
Исполнитель:
(должность)

Ф.И.О.

Ф.И.О.

контакт тел. с кодом города

контакт. E-mail



А К Т
гидравлических испытаний тепловых сетей

Мы, ниже подписавшиеся, составили настоящий акт в том, что « 18 » июня 2018 проведено гидравлическое испытание тепловых сетей от котельной (ТК) 1 по ул. Пароши
до ЦТП №1 (по ул. Тульская) до ТК 35 (по ул. Тульская) до
Шушарова д. №2 и до Ленина д. №21
при следующих условиях: Р: 12 атм Т 25 °С в течение 10 мин

Результаты испытания:

Оборудование тепловая сеть

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Трубопровод гидравлические испытания выдержал
(выдержал, не выдержал)

Мастер по ремонту



А. Куликов

Мастер по эксплуатации



А. Д. Калачев

Начальник э/р № 2



М. В. Попов

**ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЖАВАПЛИЛЫГЫ ЧИКЛӘНГӘН
ЖӘМГЫЯТЪ**

«ЖЫЛЫ»
422551, Татарстан Жәмһүрিতে
Зеленодол шәһәре, Жуков ур. 10

тел/факс(84371)33807(приемная)
тел.8(905)313-86-07(зам.директора)
E-mail : oooteplo_vasilevo@mail.ru



**РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛО»**
422551, Республика Татарстан
г. Зеленодольск ул. Жукова 10

р/счет 40702810662000001088
отделение №8610 Сбербанка России г.Казань
к/счет 30101810660000000603
ИНН 1648037228 КПП 164801001
БИК 049205603

Директору
ОАО «Зеленодольское ПТС»
И.А. Зиганшину

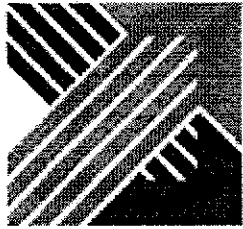
«11» июля 2018года.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло» согласовывает проведение мероприятий по реконструкции котельных Лесокомбинат, Школа №2, НГЧ в пгт. Васильево с установкой частотно-регулируемых приводов на насосах, планируемых к выполнению ОАО «Зеленодольское ПТС» в соответствии с корректировкой инвестиционной программы ОАО «ЗПТС» в 2018 г.

Директор ООО «Тепло»

Меламед. А.М.





КЭР - Генерация

ООО «КЭР-Генерация»
Юр. адрес: 420036 г. Казань, ул. Восход, 45А, комната 13 (203)
Почтовый адрес: 420036 г. Казань, ул. Восход, 45
тел.: +7 (843) 572-09-47, тел./факс: +7 (843) 572-09-47
e-mail: generation@ker-holding.ru, www.ker-holding.ru

КЭР
КОМПЛЕКСНОЕ
ЭНЕРГОРАЗВИТИЕ

ИНН: 1655229925/КПП166101001, Базисные реквизиты:
р/с 4070281066202002148 в отделении «Банк Татарстан» № 8610
Сбербанк России, БИК 049205603.

№ 485 от «18» июля 2018 года

Директору
ОАО «Зеленодольское ПТС»
И. А. Зиганшину

Уважаемый Ильнар Альбертович!

ООО «КЭР-Генерация» гарантирует предоставление целевого денежного займа для ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» в сумме 20 005 000 (Двадцать миллионов пять тысяч) рублей на финансирование следующих мероприятий 2018 года включенных в инвестиционную программу 2018-2019гг:

1. Реконструкция РТХ на сумму 18 510 000 рублей;
2. Установка ЧРП в котельных кв. 1-7, кв. 22А, Дальняя, микр. «А», ЦТП-2 на сумму 1 495 000 рублей.

Ориентировочная процентная ставка -13% процентов годовых.

Срок выдачи кредита: 31 августа 2018 года.

Возврат займа не позднее: 01 мая 2021 года.

Директор
по финансам и экономике



Р. К. Вазиев

Пояснительная записка
к корректировке инвестиционной программы на 2018 год.

1. Мероприятия по замене участков тепловых сетей включены в инвестиционную программу в связи с большим износом и неудовлетворительным состоянием данных сетей. Акты прилагаются.

2. Стоимость работ по «Реконструкции тепловых сетей от врезки №5 до ТК-1 по ул. Жукова» определена на основании проведенного конкурса и составляет 8474,56 тыс.руб. без НДС.

3. Замена водоподогревателей в ЦТП №2 по ул. Союзная исключены из инвестиционной программы в связи с возможным переходом в 2020 – 2022гг. на двухтрубное теплоснажение с установкой теплообменников у потребителей и ликвидацией ЦТП.

4. Мероприятие по замене участка тепловой сети по ул. Тукая исключено из инвестиционной программы в связи с необходимостью замены более ветхих сетей, а так же возможным увеличением диаметра т/сети на данном участке с планируемым строительством объектов в этом районе. Данная сеть гидравлическое испытание выдержало (Акт прилагается). На строительство домов выдано техническое условие. Планируемый год ввода 2020год.

5. Мероприятие «Реконструкция резервно – топливного хозяйства, ликвидация паровых котлов котельной микрорайона «А» перенесено с 2016 года на 2018г. с увеличением объема работ связанные с заменой атмосферной деаэрации, работающей только совместно с паровыми котлами, на вакуумную. Данное мероприятие планируется выполнить с привлечением заемных средств.

6. Мероприятие по замене запорной арматуры Ду500 и Ду300 из-за неудовлетворительного состояния. Акты о выявленных дефектах прилагаются.

7. Основные ТЭП за период 2015-2019 гг.

	Реализация, Гкал	Выработка, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Потери, %
2015 г.	444044	537194	15000	522194	78150	14,97
2016 г.	471166	551630	9174	542496	71290	13,14
2017 г.	471393	550039	9197	540842	69449	12,84
2018г.(план)	480800	560008	9174	550834	70034	12,71
2019г. (утв.)	480800	559834	9174	550550	69750	12,67

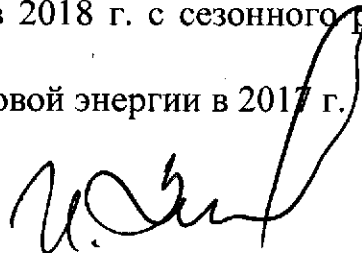
Значение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 г. утверждено приказом Министерства промышленности и торговли РФ в размере 69750,377 Гкал/год, что меньше утвержденного значения на 2016-2018 гг. (70034 Гкал/год).

Фактические тепловые потери в 2015 г. составили 78150 Гкал, в 2016 г. – 71290 Гкал, в 2017 г. - 69449 Гкал, что показывает динамику снижения потерь и эффективность замены старых изношенных тепловых сетей.

Превышение плановых значений тепловых потерь в 2019 г. в сравнении с фактом 2017 г. произошло в связи :

- с переводом котельной кв.29-31 в 2018 г. с сезонного режима работы на круглогодичный;
- с меньшим объемом отпуска тепловой энергии в 2017 г.

Директор



И.А. Зиганшин