

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО "Елабужское ПТС"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОАО "Елабужское ПТС"
Местонахождение регулируемой организации	Р. Татарстан г. Елабуга ул. Интернациональная 9А
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Гильмиталипов Ильнус Наирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т. 8(855570 5-20-50
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	



И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС"

А.В. дементьев

**Инвестиционная программа
ОАО "Елабужское ПТС"**
(наименование регулируемой организации)

2016 год

в сфере теплоснабжения на

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации и мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016	Остаток финансирования						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
Всего по группе 1.																		
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2. Магистр																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
	Реконструкция тепловой сети от	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Магистр-тепл. сеть на микр. Таяйка	протяженность участка/диаметр	м./мм	77/219	77/325	2016	2016	1 624,5	0,0	1 624,5	0,0					
3.1.1	ТКЗВ-подъем на воздушку																	
	Реконструкция тепловой сети от	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Магистр-тепл. сеть на микр. Таяйка	протяженность участка/диаметр	м./мм	381/219	381/325	2016	2016	10 508,9	0,0	10 508,9	0,0					
3.1.2	от ул. Окруж. шоссе до УП-10																	
	Реконструкция тепловой сети от	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Юго-Западная магистраль	протяженность участка/диаметр	м./мм	171,3/530	171,3/273	2016	2016	5 372,2	4 036,8	1 335,3	0,0					
3.1.3	ОШ-ТК-9																	
	Итого									17 505,5	4 036,8	13 468,7	0,0					
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 3																		
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	10/150 в Центральной котельной	Повышение надежности, энергосбережение	ул. Интернациональная, 9А	Тепловая мощность	Г кал/час	30	10	2016	2016	18 560,9		18 560,9	0,0					
4.1.2										18 560,9	0,0	18 560,9	0,0					
	Всего по группе 4.									18 560,9	0,0	18 560,9	0,0					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5.																		
ИТОГО по программе																		
										17 505,5	4 036,8	13 468,7	0,0					
										18 560,9	0,0	18 560,9	0,0					
										36 066,4	4 036,8	32 029,6	0,0					

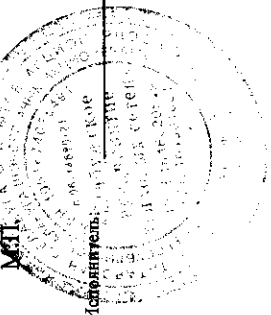
И.о. генерального директора ОАО "ЕЛПТС" **А.В. Дементьев** Ф.И.О.

(Подпись)

Начальник ПТО **Гильмигалнов И.Н.** (должность)

(Подпись)

8(85557) 5-20-50
контакт: тел. с кодом города
rto@erps.ru
контакт: E-mail

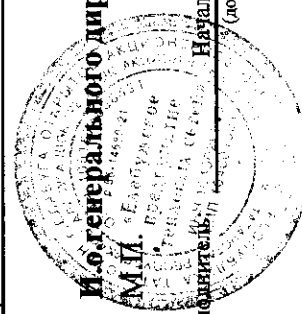


**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ОАО "Елабужское ПТС"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/д	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2015г	Утвержденный период	Плановые значения			Прогноз
					2017	2018	2016	
1	2	3	4	5	6	7	7	2016
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	159,60	162,5	162,5	162,5	162,5	161,55
		т.у.т./м ³ *	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	55,3	51,69	51,69	47,16	47,16	47,16
		Гкал в год	48937	48521,6	48521,6	48521,6	48521,6	48521,6
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	15,6	15,5	15,5	14,3	14,3	14,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	126,5	203	203	203	203	203
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.		0	0	0	0	0	0
7.1								
7.2								



И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС" А.В. Дементьев
 М.П. *Дементьев* Ф.И.О.

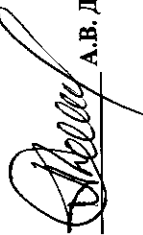
Исполнительный директор ПТО *Гильмиталипов И.Н.* Начальник ПТО (должность)
 Ф.И.О.

8(85557) 5-20-50
 контакт. тел. с кодом города

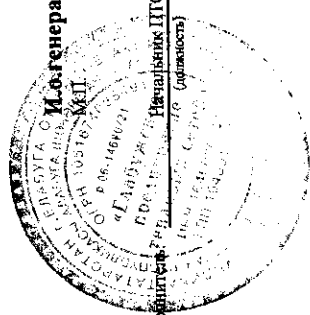
pto@epits.ru
 контакт. E-mail

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО "Елабужское ЦТС"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловостател в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловостател в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал				
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение				
2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017					
1	Реконструкция тепловой сети от ТКЗВ-подъем на воздушку	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Реконструкция тепловой сети от от ул. Оружен. Шоссе до УЛ-10	13,0															1,57	1,57				301,241	301,241			
2	Реконструкция тепловой сети от ОШ-ТК-9	6,6															3,70	3,70				50,047	50,047			
3	Строительство котла КВТМ-10/150 в Центральной котельной	2,9										160,5	155,3				3,71	3,71				4,211	4,211			


А.В. Дементьев
Ф.И.О.

Исполнительный директор ОАО "ЕПТС"
Гальмисталилов И.Н.
Ф.И.О.
8(85557) 5-20-50
контакт. тел. с кодом города
pio@epits.ru
контакт. E-mail



Финансовый план
ОАО "Елабужское ПТС"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016			
1	2	3	4	5	6	9	11	12
1	Собственные средства	Теплоснабжение		14 835,2	14 835,2			
1.1	амортизационные отчисления							
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			14 835,2	14 835,2			
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг							
2	Привлеченные средства	Теплоснабжение		15 729,5	15 729,5			
2.1	кредиты							
2.2	займы организаций	Теплоснабжение		15 729,5	15 729,5			
2.3	прочие привлеченные средства							
3	Бюджетное финансирование	Теплоснабжение		0,0	0,0			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	Теплоснабжение						
	ИТОГО по программе	Теплоснабжение		30 564,7	30 564,7			

И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС"

М.П.  А.В. Дементьев

Ф.И.О.

Исполнитель Начальник ПТО

Гильмиталипов И.Н.

(должность)

Ф.И.О.

8(85557) 5-20-50

контакт. тел. с кодом города

pto@epts.ru

контакт. E-mail

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ОАО "Елабужское ПТС"

(наименование регулируемой организации)

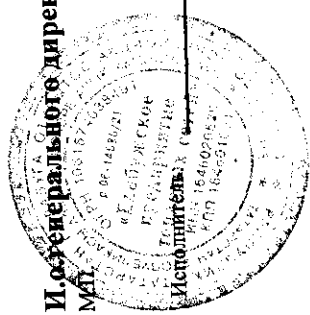
в сфере теплоснабжения за 2015 год

№ 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:								
Группа 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								
1.4. 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								
2.1.1								
2.1.2								
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 тепловой сети от ТК-6 до ТК-8	сентябрь 2015	сентябрь 2015	декабрь 2015	декабрь 2015	10564,80	11029,15	Снижение технологических потерь тепловой энергии. Экономия газа.
3.1.2	Замена тепловых сетей ТК-25-нов., до ТК-нов., ТК-нов до ТК-24, ТК-1-ТК-3	2015	2015	сентябрь 2015	сентябрь 2015			Снижение технологических потерь тепловой энергии. Экономия газа.
3.1.3	Замена сетей горячего водоснабжения	февраль 2014	февраль 2014	декабрь 2014	декабрь 2014	финансирование в 2014 году		Снижение технологических потерь тепловой энергии. Экономия газа.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Техническое перевооружение котельной Д/сад №14	январь 2015	январь 2015	март 2015	март 2015	4961,00	4961,00	Снижение удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии
3.2.2	Модернизация сетевой насосной группы в центральной котельной	январь 2015	январь 2015	март 2015	март 2015	3920,00	3920,00	Снижение электрической энергии при передаче теплоносителя
3.2.3	Замена атмосферного дегидратора на вакуумный	июнь 2015	июнь 2015	декабрь 2015	декабрь 2015	4240,20	5788,02	Снижение электрической энергии при передаче теплоносителя
3.2.4	Техническое перевооружение узла приема аварийного топлива	август 2014	август 2014	март 2015	март 2015	3642,20	3642,20	
3.2.5	Организация резервного источника водоснабжения центральной котельной	июль 2012	июль 2012	август 2014	август 2014	финансирование в 2013-2014 году		Снижение затрат на приобретение воды
3.2.6	Создание АИСКУЭ	январь 2013	январь 2013	март 2014	март 2014	финансирование в 2013-2014 году	29340,37	Снижение затрат на приобретение электроэнергии
Всего по группе 3.								

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	
4.1.1	
4.1.2	
Всего по группе 4	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	
5.1.1	
5.1.2	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	
5.2.1	
5.2.2	
Всего по группе 5	

И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС" А.В. Дементьев

Ф.И.О.

Начальник ПГО
(должность)

Гильмиталипов И.Н.
Ф.И.О.

8(85557) 5-20-50

контакт: тел. с кодом города

pio@epts.ru

контакт: E-mail

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

ОАО "Елабужское ПТС"

(наименование регулирующей организации)

за 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/М2, тонн/М2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/Тонн	
		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 *				план	факт	план	факт
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ОАО "Елабужское ПТС"	4,03	3,84	1,17	1,11	166,7	165,3	5,00	5,04	48522	48952	195,581	126,531

Примечание

* - Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии (выработанную тепловую энергию)

Исполнительный директор ОАО "ЕПТС" А.В. Дементьев

Ф.И.О.

Начальник ПТО

(должность)

Гильмиталипов И.Н.

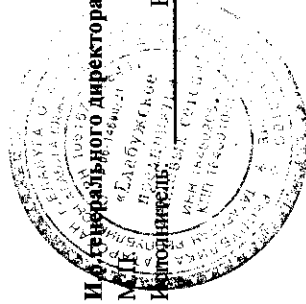
Ф.И.О.

8(85557) 5-20-50

контакт. тел. с кодом города

pto@epts.ru

контакт. E-mail



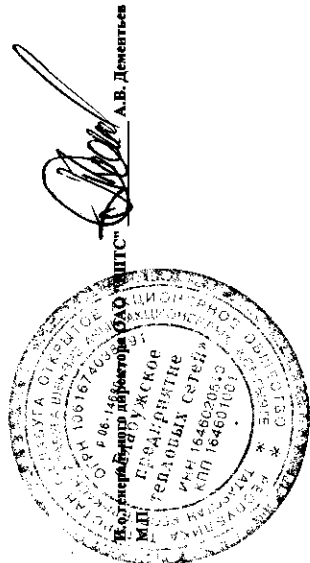
Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ОАО "Елбужское ПТС"
(наименование энергообладателя организации)
в сфере теплоснабжения
на 2016г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точка подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства																	
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год для воды/гуд.м. в год для газа	Потери тепловой энергии на передачу тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год для воды/гуд.м. в год для газа	Потери тепловой энергии на передачу тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год для воды/гуд.м. в год для газа	Потери тепловой энергии на передачу тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Ед.изм.	Значение	Ед.изм.	Значение	Вид топлива основное	Вид топлива резервное			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
Ряд 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																														
3.1.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																														
3.1.1.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-2В-вольфа на водрушку	г. Елабуга, Магистр тепл. сеть на микр. Тавилка	1995	8	100	57,211		пропаянность участка/диаметр	м/мм	77/219			2016/25	0	51,123				пропаянность участка/диаметр	м/мм	77/325									
3.1.1.2	Реконструкция тепловой сети от ул. Окружа шоссе до УП-10	г. Елабуга, Магистр тепл. сеть на микр. Тавилка	1995	8	100	283,083		пропаянность участка/диаметр	м/мм	38/219			2016/25	0	252,958				пропаянность участка/диаметр	м/мм	38/325									
3.1.1.3	Реконструкция тепловой сети от ОЩ-ТК-9	г. Елабуга, Юго-Западная магистраль	1988	8	100	444,171		пропаянность участка/диаметр	м/мм	171,3/330			2016/25	0	139,483				пропаянность участка/диаметр	м/мм	171,3/273									
3.2. Прочие проекты																														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																														
3.2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																														
3.2.1.1	Строительство котла КВТМ-10/150 в Центральной котельной	г. Елабуга, Центральная котельная							Гкал/час	30		газ	нет	2016/16	0	0	0	1	Тепловая мощность	Гкал/час	10	газ	нет							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 3.																							
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение ключевых значимых показателей экологической безопасности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.																							
4.2.																							
Всего по разделу 4.																							
Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																							
5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
5.1.1.																							
5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж выит объектов системы централизованного теплоснабжения, и консервация тепловых сетей																							
5.2.1.																							
Всего по разделу 5.																							
ИТОГО по программе																							

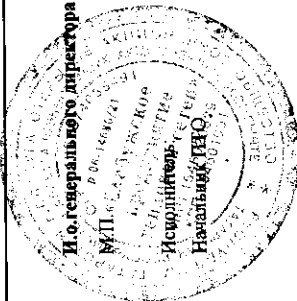
* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии



**Прогноз ввода/вывода объектов
ОАО "Елабужское ПТС"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей						
				Всего, за весь период реализации и проекта	2015	2016	2017	2018	Всего, за весь период реализации проекта	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Строительство котла КВГМ-10/150	2.1. 2.2.	Гкал/час	10,00 0,00		10,00			0,00		0,00		
	Всего по проекту 2.			10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по программе													



И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС" А.В. Дементьев

Гильмиталипов И.Н.

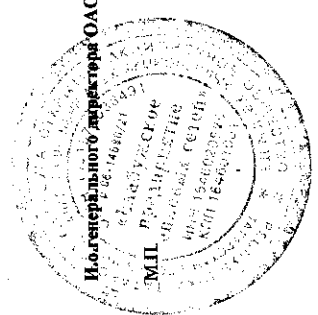
тел. 8(85557) 5-20-50

контакт. E-mail

pto@erps.ru

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																					
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель														
			Всего	2016	Программе	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2016	2017	2018						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	15 729,5	15 729,5	0,0	0,0	0,0	15 729,5	15 729,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2.1. кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2.2. займы	15 729,5	15 729,5	0,0	0,0	0,0	15 729,5	15 729,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2.3. прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		3. Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ИТОГО по программе	30 564,7	30 564,7	0,0	0,0	0,0	30 564,7	19 766,4	8 493,5	2 304,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

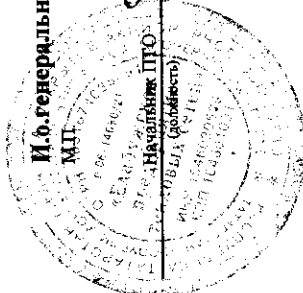

 Исполнительный директор ООО "ЕПТС" А.В. Дементьев



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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых потерь в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых потерь в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпуская с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал				
		Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Реконструкция тепловой сети от ТКЗВ-подзем на воздушку	26,0	0														1,70	1,70	1,02			57,211	57,211	51,123		
2	Реконструкция тепловой сети от ул. Оруж. Шоссе до УП-10	13,1	0														1,70	1,70	1,02			283,083	283,083	257,958		
3	Реконструкция тепловой сети от ОШ-ТК-9	34,0	0														4,89	4,89	3,05			444,171	444,171	139,585		
4	Строительство котла КВГМ-10/150 в Центральной котельной	73,1										160,5	160,5	155,3												
Итого		73,1										160,5	160,5	155,3												

И.о. генерального директора ОАО "ЕПТС" **А.В. Дементьев**
Ф.И.О.



Исполнитель: **Гильмуталитов И.Н.**
Ф.И.О.

8(85557) 5-20-50
контакт. тел. с кодом города

pto@eppts.ru
контакт. E-mail

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17 февраля 2015 г. № 36

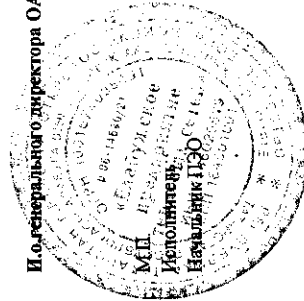
Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ОАО "Елабужское ПЭС"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2016г.

№ 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 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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период	-	1 409,63	1 420,02	-	-	-	-	-	100,7%	-	-
2	Утвержденный	-	1 420,02	1 544,98	-	-	-	-	100,0%	108,8%	-	-
3	2015	-	1 420,02	1 544,98	-	-	-	-	100,0%	108,8%	-	-
4	2016	-	1 544,98	1 614,50	-	-	-	-	100,0%	104,5%	-	-

И.о. генерального директора ОАО "ЕПЭС" А.В. Дементьев



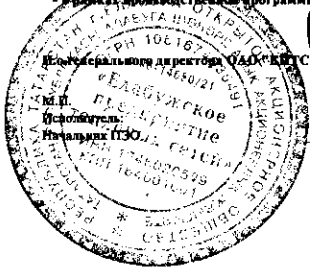
тел. 8(85557) 5-20-06

контакт. E-mail

33476@ertps.ru

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						Примечание
			Предварительный период (факт)	Утвержденный период	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	4 год проекта	
					2016г.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.							
24	Тариф	руб./Гкал	1 485,85	1 575,21	1 575,21				
24.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 485,85	1 575,21	1 575,21				
24.2	Отборный пар								
24.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал							
24.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал							
24.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал							
24.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал							
24.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал							

* - в факт, производство по программе на период реализации инвестиционной программы



[Handwritten Signature]
 Исполнительный директор ФАЭС В. Дементьев

[Handwritten Signature]
 Сидорова Е.Н.

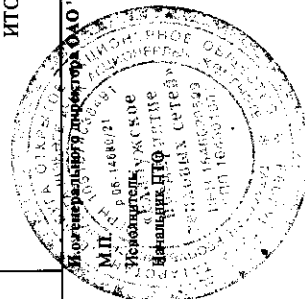
тел. 8(85557) 5-20-06

контакт. E-mail 33478@euts.ru

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ОАО "Елабужское ПТС"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2016 г.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	ед.изм.	в натуральном выражении					Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
				значения (кол-во) по годам					в стоимостном выражении					
				2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Реконструкция тепловой сети от ТК-2В-подъём на воздушку	Экономия газа	тыс. м3			0,828					3,817			не окупается
2	Реконструкция тепловой сети от ул. Окружи Шоссе до УП-10	Экономия газа	тыс. м3			4,097					18,889			не окупается
3	Реконструкция тепловой сети от ОП-ТК-9	Экономия газа	тыс. м3			41,424					193,183			не окупается
4	Строительство котла КВГМ-10/150 в Центральной котельной	Экономия газа	тыс. м3			664,051					3 061,501			
		Экономия эл. Энергии	тыс. кВт			60,964					199,166			
		Экономия газа	тыс. м3			710,400								
5	Итого:	Экономия эл. Энергии	тыс. кВт			60,964					3 476,556			

Итого: А.В. Дементьев



Г. Ильметдинов И.Н.

тел. 8(85557) 5-20-50

контакт E-mail

pto@cptis.ru

Приложение 7
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*

ОАО "Елабужское ПТС"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест. программа					скорректированная инвест. программа						
			в том числе по годам		Всего	в том числе по годам		Всего	в том числе по годам		Всего	в том числе по годам		
2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2016 год		2017 год	2018 год		2019 год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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 объектов систем централизованного теплоснабжения														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1. Реконструкция тепловых сетей, всего														
	Амортизация	10 625,4	10 625,4						14 835,2	14 835,2	0,0	0,0		Выполнение работ на аварийных участках за счет средств не используемых на замену сетей ГВС
	Средства внешних инвесторов	0,0							0,0					
	Амортизация	4 209,8	4 209,8						0,0	0	0	0		Мероприятие исключено в связи с выполненным мероприятием в 2014 году
3.1.2. Прочие проекты														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.2.1.1. Реконструкция котельной УПБС														
	Привлеченные средства	10 802,4	10 802,4						0,0	0,0				В связи с подорожанием комплектующих и материалов более чем на 30 % от первоначально заявленных сумм данный проект не окупается. Со сложившейся ситуацией инвестором отказано финансирование данного проекта.
	Привлеченные средства	0,0	0,0						15 729,5	15 729,5				Повышение эффективности производства тепловой энергии
	Привлеченные средства	2 910,4	2 910,4						0,0	0	0	0		Данный проект не окупается и в связи с чем инвестором отказано в финансировании данного мероприятия.
3.2.2. Прочие проекты														
Всего по разделу 3.														
		28 548,0	28 548,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 564,7	30 564,7	0,0	0,0	0,0	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
Всего по разделу 4.														
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения														
Итого по разделу 5.														
		28 548,0	28 548,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 564,7	30 564,7	0,0	0,0	0,0	

Исполнительный директор ОАО "ПТС"
М.П. _____
А.В. Дементьев
Исполнитель
Начальник ПТО
Гильмуталпов И.Н.