

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ Регистрационный № 231700

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 октября 2023 г.

№ 41-ип(тс)/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (г. Пучеж) на 2024–2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

теплоснабжения программу сфере инвестиционную 1. Утвердить ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2024–2028 годы, реализуемой на территории Пучежского городского поселения Ивановской области, согласно приложениям 1-5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального

опубликования.

Член Правительства Ивановской области – директор Департамента

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1

Форма № 1 - ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (г. Пучеж)

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново"
Местонахождение регулируемой организации	153025, г. Иваново, ул. Тимирязева д.1
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер - Соловьёв Алексей Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8(4932) 33-51-81 эл. почта : info@gpteiv.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново ул. Велижская 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента энергетики и тарифов Ивановской области - Морева Евгения Николаевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Морева Евгения Николаевна 8(4932) 93-85-93
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Пучежского муниципального района Ивановской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Ивановская область, Пучежский район, Пучеж, улица Ленина, 27
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрация Пучежского муниципального района Ивановской области
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Шипков Игорь Николаевич +7 (49345) 2-14-30

Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма № 2 - ИП ТС Приложение 2 к постановлению

ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (г. Пучеж) (пликалование регулируемой организации) Инвестиционная программа

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

	-	-		-	Год окончания реализации	6		- Viving and Administration of the Control of the C				4 Октябрь 2024	
-]_	<u> </u>	Год начала реализации	8	<u> </u>					2024	
			после реализации мероприятия		. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	7.5	┝			_			
	_		и мерол	Tb	исчеслении), км	7.4	\vdash						
	ИСГИК	зателя	изации	Гепловая сеть	Протяженность (в однотрубном	7.3							
	рактер	е пока	те реал	Тепл	Пропускная способность, т/ч	7.2							
	ские хе	начени	посл		Условный диаметр, мм	7.1							
	Основные технические характеристики	Наименование и значение показателя	ТИЯ		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	6.5							
	HPIC IC	генова	видпод		Способ прокладки	6.4							
	CCHOB	Наим	ии ме	и сеть	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	6.3							
			до реализации мероприятия	Тепловая сеть	Пропускная способность, т/ч	6.2		. 1		١,			
			до р	I	условный диаметр, мм	6.1							
		,			Описание и место расположения объекта	3						БМК 10,13 МВт г. Пучеж Ивановской области, ул.Зарубина, 116	
-					Вид объекта	4				417		Блочно модульная котельная	
1.1.					Кадастровый номер объекта (участка объекта)	3						Бло 37:14:010209:508 мод коте	
To be seen and the					Наименование мероприятий (2	руппа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов	Группа 2. Строительство новых объектов системы центролизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей,	Группа 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	 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей 	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул. Зарубина, 116 в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 штук	уппе 3
					Ν <u>ε</u> n/π	-	Группа 1.	Группа 2. теплоснаб	Группа 3. системы це уровня изн	3.1. Реконс	3.2. Реконструк системы центра тепловых сетей	3.2.1	Всего в группе 3

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма № 2 - ИП ТС

													Ð L	Форма № 2	NE Z - MII IC	
						Ö	новные	Основные технические характеристики	кие хар	актерис	ТИКИ					
						H	именов	Наименование и значение показателя	ачение	показат	СЛЯ					
					до реал	до реализации мероприятия	исропрь	нтия	после	реализа	после реализации мероприятия	роприя	ТИЯ			
					Ter	Тепловая сеть	ТЬ			Гепловая сеть	я сеть					
	Мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном	исчислении), км Способ проклалки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	
+	2	3	4	5	6.1 6	6.2 6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5		6	
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергитической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															,
	Приобретение легкового автомобиля		Автомобиль	БМК 10,13 МВт г. Пучеж Ивановской области, ул.Зарубина, 116								•		2024 (Октябрь 2024	1
~	Всего в группе 4	-								-			_			_
[E 1 2]	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
	 1 руппа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения В объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой 															
Z Z	организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований,										•					
苹	установлениых законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения,															
915	включая мероприятия по обеспечению безопасности и Всего в таутия 6					-		_					\dashv			 -
≽∖	IIIIC O			A STATE OF THE STA												-
열!	ИТОГО по программе				_											

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма № 2 - ИП ТС

			Расходы на		мероприяти	реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	х ценах, т	ъс. руб. (без НДС						
		План	Плановые расходы	оды		Финан	Финансирование в т.ч. по годам	e в Т.ч. по	Годам				2.1.0		(I
			B TOM	ом числе:									(crp	8E 19	IΦ
Ne π/π	Наименование мероприятий	Всего:	ПИР	CMP	Профинан сировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	(ПФ I.I.qrэ) вильевитфомА	Прибыль, направленная на инвестиции ФП)	Средства, полученные за счет плат подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.
-	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	6.01	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4
Группа 1	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов)	
Группа 2 теплосна	Группа 2. Строительство новых объектов системы центролизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей,														
Группа 3 системы уровня и: теплосна	Группа 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. Реков	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	7.00												-	
3.2. Реконструк системы центра тепловых сетей	 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей 					-									
3.2.1	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул.Зарубина, 116 в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 штук	15 891,639	0,000	15 891,639	0,000	15 891,639	0,000	0,000	0,000	0,000,0	0,000,0	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего в группе 3	руппе 3	15 891,639	0,000	15 891,639	0,000	15 891,639	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 форма № 2 - ИП ТС 33 НДС

The state of the s												Форма № 2	№ 2 - MII	III TC
	-	Расход	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	пкидподэм с	ий в прогнознь	іх ценах,	тыс. руб.	без НДС						
	Пла	Плановые расходы	иохо		Фина	Финансирование в т ч по годам	иевтиг	О голам				2.1.		(I
		B	в том числе:									dro)	139	ΙФ 1
№ п/п Наименование мероприятий	Bcero:	E S	CMP	Профинан сировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	(ПФ I.I.qrэ) вицяєнтомА	Прибыль, направленная на инвестиции ФП)	Средства, полученные за счет платі подключение (стр.1.3 ФП)	лрочие собственные средства (стр. 1
7	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергитической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1.1 Приобретение легкового автомобиля	1 443,900	0,000	1 443,900	0,000	1 443,900	0,000	0,000	000,0	0,000	0,000 1 22	1 227,315	216,585	0,000	0,000
Всего в группе 4	1 443,900	0,000	1 443,900	0,000	1 443,900	0,000	0.000	0.000	0.000	0.000	227.315	216 585	0000	0000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
1 руппа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюления	100-1													
регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Фелерации и														
связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения,											-			
включая мероприятия по обеспечению безопасности и Всего в группе 6														
	100 17	000	100	0				_						
rator of no input pamme	17 535,539	0,000	17 335,539	0,000	17 335,539	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000 1 23	1 227,315	216,585	0,000	0,000

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма № 2 - ИП ТС

			Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС	ирования и	вестиционн	ой программы,	тыс. руб. без НДС	
-		Эк	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)	·	(1	нове	Бюджетные средства по кажлой системе	(ПΦ
N 0/11 11/11	Наименование мероприятий	в результате реализации мероприяти й инвестицион ной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присосдинение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговы х платежей по договору финансов ой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФГ	Привлеченные средства на возвратной ос (ПФ £2.qrэ)	централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	č.qтэ) кинваодиэнвниф ихинчотэи эичодП
	2	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11 10
Группа 1. (руппа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов		The state of the s				7111	11.10
Группа 2. (теплоснабя	Группа 2. Строительство новых объектов системы центролизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей,							
Группа 3. І системы цс уровня изн теплоснабя	Группа 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. Реконс	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей							
3.2. Реконструк системы центра тепловых сетей	 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей 							
3.2.1	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул.Зарубина, 116 в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 штук	0,000	00000	0,000	0,000	15 891,639	0,000	0,000
Всего в группе 3	лпе 3	0,000	0,000	0,000	0,000	15 891,639	0,000	0,000

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1

Связанную с сокращением потерь в толлату марки основного и (или) резервного и (или) в размере, определенном по решению и организации, плату за финансов подключение (технологическое об аренды присоединение) к система иснтрализованного теллоснабжения (тср. 1.6 ред наличии таких расходов регулируемая организация по каждой системе, если фП) и наличии таких расходов наличии таких расходов
Расходы на оплату лизинговы х платежей по договору финансов ой аренды (стр. 1.6 ФП)
потерь в рв и (или) зервного пловой й сонтракта) решению плату за неское мам абжения ме, если шия
с сокращением потер эх, сменой видов и (вного и (или) резервы а источниках тепловы гин, реализацией ного договора (контр ределенном по реше рй организации, плат вие (технологическо инение) к системам панного теплоснабже то каждой системе, е то каждой системе, е
4)
й инвестицио ной программы

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма № 3 - ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы. ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (г. Пучеж) (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

2			Оветиносии	Townsiego		II	Плановые значения		
n/n	Наименование показателя	Ед. изм.	значения	значение		B T.4.	в т.ч. по годам реализации	цян	
					2024	2025	2026	2027	2028
	2	3	4	. 5	9	7	8	6	10
-	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м³	1	-	1	1		1	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	ту.т./Гкал	[-		1	1	1
	WAS TRANSPORTED TO	T y.T./m ³ *							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%							
		Гкал в год			1	ſ	1	1	1
8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии							
9	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	1	**	-	1	1	-	1
		куб. м для пара ***							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил соглосования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1									
7.2									
	The state of the s								

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Форма №4 - ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения <u>ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (г. Пучеж)</u> (паткнование ретупируемой организации)

		T	1		т-		1
		Величина технологических потерь при передуче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплосиабжения на основании концессионного соглашения дополнительноуказываются по каждому объекту теплосиабжения)	Плановое значение	2024-2028	12		
	ости			Текущее значение			ı
	Показатель энергетической эффективности	Отношением величины технологических потерь тепловой энергии, тепловостеля к материальной характеристике тепловой сети	Плановое значение	2024-2028	10		
	тель энерге	Отнош техноли теп теп те к м ж		Текущее значение	6		1
Control	Показ	Удельный расход топлива на производство единцы тепловой энергии, оттускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)	Плановое значение	2024-2028	8		
		Удельный расход топ. единицы тепловой эн коллекторов источний, (для организаций, объекты теплоснабл концессионного согланукалываются по теплосна		Текущее значение	7		1
		Количество прекращений подачи тепловой энертин, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энертин на 1 Ткал/час установленной мощности	Илановое значение	2024-2028	9		-
	Показатель надежности	Количество тепловой эн в результя нарушений н энерги	F	значение	5		ı
The second secon	Показател	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических парушений на тепловых сетя на 1 км тепловых сетей	Плановое значение	2024-2028	4		1
		Количество тепловой эн в результи парушений 1 км-	Tommoo	значение	3		ı
The second secon		Наименование объекта			2	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (г. Пучеж)	БМК-10.13 МВт в г. Пучеж Ивановской области, ул.Зарубина, 116
		п/п			-	_	<u> </u>

Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 Приложение 5 к постановлению

Форма №5 - ИП ТС

Финапсовый план

ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы (г. Пучеж) (наименование регулируемой организации)

\$		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)	о инвестици пр	понной программы (тыс. р прогнозных индексов цен)	имы (тыс. ру (ексов цен)	уб. без НДС)	(с использо	ванием	По мероприятиям,
п/п	Источники финансирования	по видам деятельности Производство тепловой	Bcero		по го	по годам реализации	ии		согласно Форме N 2-ИП ТС
		энергии и ГВС		2024	2025	2026	2027	2028	
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10
		Источники финансирования	ования						
-	Собственные средства	1 443,900	1 443,900	1 443,900	000,0	0,000	0,000	0,000	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 227,315	1 227,315	1 227,315	0,000	0,000	0,000	0,000	
	в том числе по мероприятиям:								-
	Приобретение легкового автомобиля	1 227,315	1 227,315	1 227,315	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 4.1.1
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет пормативной прибыли, учитываемой в необхолимой	216.585	216.585	216.585	0.000	00000	0.000	0.000	
!	валовой выручке		•	,			,		
	в том числе по мероприятиям:								
	Приобретение легкового автомобиля	216,585	216,585	216,585	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 4.1.1
1.3	экономия расходов								
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы								-
1.3.2	связанняя с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,								
4.1	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)								
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)								
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1								

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27 10.2023 № 41-ип/гс/Л

Ĺ								or 27.10.2 ¤	or 27.10.2023 № 41-ип(rc)/1 Форма №5 - ИП ТС
		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)	ю инвестицис пр	дионной программы (тыс.) прогнозных индексов цен)	ммы (тыс. р: цексов цен)	уб. без НДС)	(с использ		По мероприятиям,
 n/n	ит Источники финансирования	по видам деятельности	Been		01 OII	по годам реализации	ции		согласно Форме N
		энергии и ГВС	0.000	2024	2025	2026	2027	2028	O1 1111.7-7
	2	3	4	2	9	7	8	6	10
3	В Средства, привлечениые на возвратной основе	15 891,639		15 891,639	0,000	0000	0,000	00000	
3.1	1 кредиты	A Parameter and a parameter an	0,000						
3.2	2 займы организаций	15 891,639	15 891,639	15 891,639	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул. Зарубина, 116 в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 штук	15 891,639	15 891,639	15 891,639	00000	0,000	0,000	0,000	п. 3.2.1
3.3	3 прочие привлеченные средства								
	Бюджетные средства по каждой системе централизованного								-
	теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство,								
4									
	соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при								
	наличии таких расходов								
3	Прочие источники финансирования								
	Mc	Источники возврата вложенных средств	пиых средст	8					
	Собственные средства	17 335,539	17 335,539	662,703	3 951,624	4 240,404	4 240,404	4 240,404	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	10 575,338	10 575,338	446,118	2 532,305	2 532,305	2 532,305	2 532,305	
	в том числе по мероприятиям;								
	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул. Зарубина, 116 в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 штук	9 348,023	9 348,023	373,923	2 243,525	2 243,525	2 243,525	2 243,525	п. 3.2.1
	Приобретение легкового автомобиля	1 227,315	1 227,315	72,195	288,780	288,780	288,780	288,780	п. 4.1.1
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	6 760,201	6 760,201	216,585	1 419,319	1 708,099	1 708,099	1 708,099	
	в том числе по мероприятиям:						and the same		
	Модернизация котельной по адресу: Ивановская область г. Пучеж, ул. Зарубина, 11б в части замены пластинчатых сетевых теплообменных аппаратов в количестве 2 итук	6 543,616	6 543,616	0,000	1 419,319	1 708,099	1 708,099	1 708,099	п. 3.2.1
	Приобретение легкового автомобиля	216,585	216,585	216,585	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 4.1.1