Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«14» ноября 2023 г.
Регистрационный № 231700257

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 10 ноября 2023 г. № 44-ип(тс)/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «РК-2» в рамках концессионного соглашения на 2023–2035 годы (котельная №6 г. Юрьевец)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О 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:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ООО «РК-2» «Модернизация котельной №6 и реконструкция тепловых сетей в контуре котельной №6 ООО «РК-2» в г. Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области в рамках концессионного соглашения на 2023–2035 годы», реализуемой на территории Юрьевецкого 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 **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "РК-2"
Местонахождение регулируемой организации	155450, Ивановская область, Юрьевецкий р-н, г. Юрьевец, ул. Советская, д. 112 Ч
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2035
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Е.В. Приймак
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8-906-619-37-00
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново ул. Велижская, 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Член Правительства Ивановской области – директор Департамента, Е.Н. Морева
Дата утверждения инвестиционной программы	10.11.2023
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс (4932) 93-85-93, 93-85-95
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Юрьевецкого Муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	155453, Ивановская область г. Юрьевец, ул. Советская, д.37
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Юрьевецкого Муниципального района, С.В. Жубаркин
Дата согласования инвестиционной программы	01.11.2023
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел./факс: 8(493) 372-30-90

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма № 2-ИП ТС

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАМНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (ПЛАН КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ)

Инвестиционная программа

ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2035 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/ч
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
1.	2.	3.	4.	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	-	-	Ивановская область, Юрьевецкий район, г. Юрьевец, пер. Заводской, д. 2	76	-	0,064	надземный	-	76	-	0,064	надземный	-
					76	-	0,064	надземный	-	76	-	0,064	надземный	-

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1

Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/ч
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
1.	2.	3.	4.	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											-	-	-	-
3.2.1.	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	-	котельная №6 г. Юрьевец	Ивановская область, Юрьевецкий район, г. Юрьевец, пер. Заводской, д. 2	-	-	-	-	0,172	-	-	-	-	0,172
Всего по группе 3														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетиче														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и свсязанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объкутов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.														
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе														

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)														
				Плановые расходы			Профинан-сировано к 2022	в т.ч. по годам										Остаток финансирования
				Всего	в том числе:													
					ПИР	СМР		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035		
1.	2.	8	10	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	11.0.	11.1.	11.2.	11.3.		12.1.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1				-	-	-	-	-	#########	#########	-	-	-	-	-	-		-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	2023	01.10.2023	1246,196	62,310	1183,886	-	1246,196	-	-	-	-	-	-	-	-		-

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)														
				Плановые расходы			Профинан-сировано к 2022	в т.ч. по годам										Остаток финансирования
				Всего	в том числе:													
					ПИР	СМР		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035		
1.	2.	8	10	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	11.0.	11.1.	11.2.	11.3.		12.1.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											-	-	-	-	-	-		-
3.2.1.	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	2023	01.10.2023	2278,716	113,936	2164,780	-	2278,716	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Всего по группе 3				**3 524,912**	**176,246**	**3 348,666**	**-**	**3 524,912**										
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энер																		
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Группа 6. Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и свсязанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объкутов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																		
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
ИТОГО по программе				**3 524,912**	**176,246**	**3 348,666**	**-**	**3 524,912**	########	########	-	-	-	-	-	-		-

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифрока источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)										
		Амортизация (1,1 ФП)	Прибыль направленная на инвестиции (стр 1,2 ФП)	Стредства полученные за счёт платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средсва (стр.1.4 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр 1.6.ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.24 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительво, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	-	-	-	-	-	-	-	-	1 246,196	-	-

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1

Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифрока источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)										
		Амортизация (1,1 ФП)	Прибыль направленная на инвестиции (стр 1,2 ФП)	Стредства полученные за счёт платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средсва (стр.1.4 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр 1.6.ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.24 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительво, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											-	-
3.2.1.	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	-	-	-	-	-	-	-	-	2 278,716	-	-
Всего по группе 3										3 524,912		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объект												
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и свсязанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объкутов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.												
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	**3 524,912**	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №3-ИП ТС

3. ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2035 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Всего	в т.ч. по годам реализации		
				Утвержденный период			
			2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт•ч/м3	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	-	-	158,3	158,3	158,3
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	31,60	31,60	31,60	31,60
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,5	0,5	0,5	0,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <**>	-	15,7	15,7	15,7	15,7
		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.	Содержание в уходящих газах CO	%	-	-	-	-	-
7.2.	Содержание в уходящих газах CO_2	%	-	-	-	-	-
7.3.	Содержание в уходящих газах NOx	%	-	-	-	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №4-ИП ТС

4. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЁЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТА ЦЕНТРАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2035 годы

N 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, кг у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м^3/м^2			Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м^3		
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	
			2024	2025-2035		2024	2025-2035		2024	2025-2035		2024	2025-2035		2024	2025-2035		2024	2025-2035		2024	2025-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Тепловые сети котельной №6 в системе г. Юрьевец, в том числе:	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,2	1,2	1,2	31,6	31,6	31,6	-	0,6	0,6	-	15,7	15,7
2	Котельная №6 г. Юрьевец	-	-	-	0	0	0	-	158,3	158,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №5-ИП ТС

5. Финансовый план инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

на 2023-2035 г.г.

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								
		по видам деятельности		Всего	в том числе					
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Финансирование мероприятий										
1.	**Собственные средства**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоцнки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Экономия расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервесного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1

Форма №5-ИП ТС

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								
		по видам деятельности		Всего	в том числе					
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3.	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**2278,716**	**1246,196**	**3524,912**	**3524,912**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	займы организаций	2278,716	1246,196	3524,912	3524,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	2278,716	0,000	2278,716	2278,716	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	0,000	1246,196	1246,196	1246,196	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	**Бюджетные средства по каждой системе ццентрализованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличчии таких расходов**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

Продолжение приложения 5 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №5-ИП ТС

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								
		по видам деятельности		Всего	в том числе					
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.	**Прочие источники финансирования**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ИТОГО по программе	**2278,716**	**1246,196**	**3524,912**	**3524,912**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Возврат финансовых средств									
1.	**Собственные средства**	**2 278,716**	**1 246,196**	**3 524,912**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**
1.1.	собственные средства (не облагается НДС)	2 278,716	1 246,196	3 524,912	352,491	352,491	352,491	352,491	352,491	352,491
1.1.1	амортизационные отчисления, в т.ч.	2 278,716	1 246,196	3 524,912	352,491	352,491	352,491	352,491	352,491	352,491
1.1.1.1	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	2 278,716	-	2 278,716	227,872	227,872	227,872	227,872	227,872	227,872
1.1.1.2	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	-	1 246,196	1 246,196	124,620	124,620	124,620	124,620	124,620	124,620
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.	**Средства концедента**	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**2 278,716**	**1 246,196**	**3 524,912**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №5-ИП ТС

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с в том числе							По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19
Финансирование мероприятий									
1.	**Собственные средства**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоцнки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Экономия расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервесного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1

Форма №5-ИП ТС

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с в том числе							По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2.	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
3.	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
3.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.2.	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.2.1.	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3.2.1.
3.2.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3.1.1.
3.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
4.	**Бюджетные средства по каждой системе ццентрализованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при налицчии таких расходов**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-

Продолжение приложения 5 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 №44-ип(тс)/1
Форма №5-ИП ТС

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с							По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		в том числе							
		2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19
5.	**Прочие источники финансирования**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
	ИТОГО по программе	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
	Возврат финансовых средств								
1.	**Собственные средства**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
1.1.	собственные средства (не облагается НДС)	352,491	352,491	352,491	352,491	0,000	0,000	0,000	-
1.1.1	амортизационные отчисления, в т.ч.	352,491	352,491	352,491	352,491	0,000	0,000	0,000	-
1.1.1.1	Модернизация котельной №6 г. Юрьевец	227,872	227,872	227,872	227,872	0,000	0,000	0,000	3.2.1.
1.1.1.2	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №6 до ул. Школьной, 17А (д/с); ø76 мм, L=64 м	124,620	124,620	124,620	124,620	0,000	0,000	0,000	3.1.1.
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	*0,000*	*0,000*	*0,000*	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,000*	*0,000*	*0,000*	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,000*	*0,000*	*0,000*	-
2.	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
3.	**Средства концедента**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-
	ИТОГО по программе	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**352,491**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	-