

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО "КЭС-Савино" (котельная п. Савино, ул. Первомайская, д. 43)
(наименование регулируемой организации)**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Энергетические Системы-Савино» (ООО «КЭС-Савино»)
Местонахождение регулируемой организации	155710, Ивановская область, п. Савино, ул. Первомайская, д. 43
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2036 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Морозов Александр Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4932) 93-88-63
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов по 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	И.о. начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Бугаева Светлана Евгеньевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4932)93-85-93
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Савинского муниципального района (письмо от 09.08.2023 № 2491)
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	155710, Ивановская область, п. Савино, ул. Первомайская, д. 22
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Савинского муниципального района Поварков С.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(49356) 9-16-75

Инвестиционная программа
ООО "КЭС-Савино" (котельная п. Савино, ул. Первомайская, д. 43)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2036 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				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубно м исчисления), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубно м исчисления), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	
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															
1.1.1.	Строительство нового участка теплосети от котельной «Квартальная» длиной 120 м и наружным диаметром 273 мм до узловой точки У-2' (врезки в магистральную теплосеть в районе жилого дома по ул. Первомайская, д. 30) (надземная прокладка трубопроводов на низких опорах длиной 80 м, бесканальная прокладка трубопроводов длиной 40 м)	-	тепловая сеть	Ивановская область, пос. Савино, от котельной ул. Первомайская, д. 43 до врезки в магистраль в районе жилого дома № 30 по ул. Первомайская	-	-	-	-	-	250	-	0,160	надземный	-	
					-	-	-	-	-	250	-	0,080	подземный	-	
1.1.2.	Строительство новой тепловой сети от тепловой камеры ТК-5 до узловой точки У31-ТК4 – надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 159 мм, длиной 180 м, подземная прокладка трубопроводов под дорогой в канале Дн 159, длиной 20 м. Строительство в узловой точке У31-ТК4 новой тепловой камеры ТК-У31-ТК4, размером 2,5×2,5×1,5 м, с установкой запорной арматуры: Ду = 100 мм (4 шт.), Ду = 150 мм (2 шт.)	-	тепловая сеть	Ивановская область, пос. Савино, от жилого дома ул. Первомайская, д. 16 до строения № 14а по ул. Первомайская	-	-	-	-	-	150	-	0,360	надземный	-	
					-	-	-	-	-	150	-	0,040	подземный	-	

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

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 однострубно м исчислени и), км	Способ прокладк и		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубно м исчислени и), км	Способ прокладк и	
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.
1.4.3.	Установка двух теплообменных аппаратов (единичной тепловой мощностью 9,3 МВт (8 Гкал/час))	-	теплообменные аппараты	Ивановская область, п. Савино, ул. Первомайская, д. 43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,993
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 исто														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети от узловой точки У-25 (от надземной врезки в районе жилого дома ул. Первомайская д. 30) до тепловой камеры ТК-5 (в районе жилого дома по ул. Первомайская д. 31) длиной 130 м (надземная прокладка трубопроводов на низких опорах длиной 70 м, подземная 60 м с заменой наружного диаметра трубопровода с 159 мм на 219 мм	-	-	Ивановская область, пос. Савино, от надземной врезки в районе дома № 30 по ул. Первомайская, до тепловой камеры в районе д. 31 по ул. Первомайская	150	-	0,140	надземный	-	200	-	0,140	надземный	-
					150	-	0,120	подземный	-	200	-	0,120	подземный	-

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

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 однострубно м исчислени и), км	Способ прокладк и		Условн ый диаметр, мм	Пропускн ая способно сть, т/ч	Протяжён ность (в однострубно м исчислени и), км	Способ прокладк и	
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.
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от узловой точки У-30 до узловой точки 2-1-У1 и от узловой точки 2-1-У1 до тепловой камеры ТК-7, надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 159 мм - 100 м., подземная – переходы въездов во дворы в канале длиной 35 м, Дн 159 мм	-	-	Ивановская область, пос. Савино, участок тепловой сети напротив д. 20 по ул. Первомайская до врезки на д. 18 по ул. Первомайская	150	-	0,200	надземный	-	150	-	0,200	надземный	-
					150	-	0,070	подземный	-	150	-	0,070	подземный	-
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 теплоснабже														
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 регулируемы														
Всего по группе 6														
ИТОГО по программе														

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)				
				Плановые расходы			Профин ан- сирован о к 2024	в т.ч. по годам				Остаток финанс ирован ия	Аморт изация (1,1 ФП)	Прибыль направл енная на инвести ции(стр 1,2 ФП)	Стреда а получен ые за счёт платы за подключ ение (стр.1.3 ФП)	Прочие собствен ные средства (стр.1.4 ФП)
				Всего	в том числе:			2024	2025	2026	2027- 2036					
					ПИР	СМР										
1.	2.	8.	9.	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
1.1.3.	Строительство новой тепловой сети от тепловой камеры ТК-У31-ТК4 до узловой точки У-10.1, надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 133 мм, длиной 190 м, бесканальная прокладка трубопроводов Дн 133 мм, длиной 20 м. Строительство в узловой точке У-10.1 новой тепловой камеры ТК-У-10.1, размером 2,5×2,5×1,5 м, с установкой запорной арматуры: Ду = 100 мм (4 шт.)	Январь 2024	30.09.2024	4995,908	249,795	4746,113	-	4 995,908	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Строительство повысительной насосной станции (ПНС) после тепловой камеры ТК-5 (напротив жилого дома ул. Первомайская д.16) в направлении тепловой камеры ТК-У31-ТК4.	Январь 2024	30.09.2024	4 502,410	225,121	4 277,290	-	4 502,410	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	Установка двух новых сетевых насосов в котельной "Квартальная" п. Савино, ул. Первомайская, д. 43	Январь 2024	30.09.2024	1 450,199	72,510	1 377,689	-	1 450,199	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	Установка дополнительного котла 5 МВт (4,3 Гкал/час) в котельной "Квартальная" п. Савино, ул. Первомайская, д. 43	Январь 2025	30.10.2025	22 067,596	1 103,380	20 964,216	-	-	22 067,596	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)			
				Плановые расходы			Профинансировано к 2024	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	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 средства (стр.1.4 ФП)
				Всего	в том числе:			2024	2025	2026	2027-2036					
ПИР	СМР	10.1.	10.2.		10.3.	10.4.	10.5.					10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	11.1.
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от узловой точки У-30 до узловой точки 2-1-У1 и от узловой точки 2-1-У1 до тепловой камеры ТК-7, надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 159 мм - 100 м., подземная – переходы въездов во дворы в канале длиной 35 м, Дн 159 мм	Январь 2024	30.09.2024	4217,003	210,850	4006,153	-	4217,003	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				8 952,687	447,634	8 505,053	-	8 952,687	-	-	-	-	-	-	-	-
ния, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ми обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитер																
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				55 621,297	2 781,065	52 840,232	-	29 768,560	22 067,596	3 785,141	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
		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 строительство, 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.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.1.1.	Строительство нового участка теплосети от котельной «Квартальная» длиной 120 м и наружным диаметром 273 мм до узловой точки У-2' (врезки в магистральную теплосеть в районе жилого дома по ул. Первомайская, д. 30) (надземная прокладка трубопроводов на низких опорах длиной 80 м, бесканальная прокладка трубопроводов длиной 40 м)	-	-	-	-	5 484,690	-	-
1.1.2.	Строительство новой тепловой сети от тепловой камеры ТК-5 до узловой точки У31-ТК4 – надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 159 мм, длиной 180 м, подземная прокладка трубопроводов под дорогой в канале Дн 159, длиной 20 м. Строительство в узловой точке У31-ТК4 новой тепловой камеры ТК-У31-ТК4, размером 2,5×2,5×1,5 м, с установкой запорной арматуры: Ду = 100 мм (4 шт.), Ду = 150 мм (2 шт.)	-	-	-	-	4 382,666	-	-

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
		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 строительство, 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.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.1.3.	Строительство новой тепловой сети от тепловой камеры ТК-У31-ТК4 до узловой точки У-10.1, надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 133 мм, длиной 190 м, бесканальная прокладка трубопроводов Дн 133 мм, длиной 20 м. Строительство в узловой точке У-10.1 новой тепловой камеры ТК-У-10.1, размером 2,5×2,5×1,5 м, с установкой запорной арматуры: Ду = 100 мм (4 шт.)	-	-	-	-	4 995,908	-	-
1.2.1.	Строительство повысительной насосной станции (ПНС) после тепловой камеры ТК-5 (напротив жилого дома ул. Первомайская д.16) в направлении тепловой камеры ТК-У31-ТК4.	-	-	-	-	4 502,410	-	-
1.4.1.	Установка двух новых сетевых насосов в котельной "Квартальная" п. Савино, ул. Первомайская, д. 43	-	-	-	-	1 450,199	-	-
1.4.2.	Установка дополнительного котла 5 МВт (4,3 Гкал/час) в котельной "Квартальная" п. Савино, ул. Первомайская, д. 43	-	-	-	-	22 067,596	-	-

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
		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 строительство, 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.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.4.3.	Установка двух теплообменных аппаратов (единичной тепловой мощностью 9,3 МВт (8 Гкал/час))	-	-	-	-	3 785,141	-	-
		-	-	-	-	46 668,610	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети от узловой точки У-25 (от надземной врезки в районе жилого дома ул. Первомайская д. 30) до тепловой камеры ТК-5 (в районе жилого дома по ул. Первомайская д. 31) длиной 130 м (надземная прокладка трубопроводов на низких опорах длиной 70 м, подземная 60 м с заменой наружного диаметра трубопровода с 159 мм на 219 мм	-	-	-	-	4 735,684	-	-

Продолжение Приложения 2 к протоколу Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32/3

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
		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 строительство, 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.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от узловой точки У-30 до узловой точки 2-1-У1 и от узловой точки 2-1-У1 до тепловой камеры ТК-7, надземная прокладка трубопроводов на низких опорах Дн 159 мм - 100 м., подземная – переходы въездов во дворы в канале длиной 35 м, Дн 159 мм	-	-	-	-	4 217,003	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	8 952,687	-	-
	Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-
	рористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.							
	Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	55 621,297	-	-

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "КЭС-Савино" (котельная п. Савино, ул. Первомайская, д. 43)
(наименование регулируемой организации)**

в сфере теплоснабжения на 2024-2036 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения						
				Всего		в т.ч. по годам реализации				
				Утвержденный период	2024	2025	2026	2027	2028-2036	
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2036				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	18	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт•ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	
2	Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,30	163,30	165,50	165,60	164,90	164,90	164,90	
		кг.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 котельной "Квартальная", в том числе:	Гкал в год	902,24	895,60	1291,70	1620,80	1620,80	1620,80	1620,80	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	10,8	11,3	14,2	14,2	14,3	14,2	
5.1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной "Квартальная" подлежащим реконструкции и строительству	Гкал в год	146,36	-	106,10	226,20	226,20	226,20	226,20	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,8	-	0,9	2	2	2	2	
5.1.1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной «Квартальная» длиной 120 м и наружным диаметром 273 мм до узловой точки У-2' (врезки в магистральную теплосеть в районе жилого дома по ул. Первомайская, д. 30)	Гкал в год	-	-	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	18
5.1.2.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям узловой точки У-25 (от надземной врезки в районе жилого дома ул. Первомайская д. 30) до тепловой камеры ТК-5 (в районе жилого дома по ул. Первомайская д. 31) длиной 130 м	Гкал в год	72,13	-	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,9	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5.1.3.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от узловой точки У-30 до узловой точки 2-1-У1 и от узловой точки 2-1-У1 до тепловой камеры ТК-7	Гкал в год	74,23	-	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,9	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5.1.4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от тепловой камеры ТК-5 до узловой точки У31-ТК4	Гкал в год	-	-	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым от ТК-У31-ТК4 до узловой точки У-10.1	Гкал в год	-	-	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной "Квартальная"	тонн в год для воды <*>	1254,1	-	1360,8	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5
		куб. м для пара <***>	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям подлежащим реконструкции и строительству	тонн в год для воды <*>	120,3	-	259,3	529,8	529,8	529,8	529,8
		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	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не облагается) (с использованием прогнозных индексов цен)																По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС	
		Всего	в т.ч. по видам деятельности		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036		
			Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии															
1	2	3	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	55621,297	25852,737	29768,560	29768,560	22067,596	3785,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.	займы организаций	55621,297	25852,737	29768,560	29768,560	22067,596	3785,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3.	прочие привлеченные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	ИТОГО по программе	55621,297	25852,737	29768,560	29768,560	22067,596	3785,141	0,000	0,000	0,000	55621,297								
Возврат финансовых средств																			
1.	Собственные средства	55 621,297	25 852,737	29 768,560	877,049	3 875,989	5 778,041	5 972,620	5 610,070	5 610,070	5 610,070	5 449,270	4 966,869	4 966,869	4 371,470	2 217,480	315,428		
1.1.	собственные средства (с учетом НДС)	55 621,297	25 852,737	29 768,560	877,049	3 875,989	5 778,041	5 972,620	5 610,070	5 610,070	5 610,070	5 449,270	4 966,869	4 966,869	4 371,470	2 217,480	315,428		
1.1.1	амортизационные отчисления, в том числе (справочно)	55 621,297	25 852,737	29 768,560	877,049	3 875,989	5 778,041	5 972,620	5 610,070	5 610,070	5 610,070	5 449,270	4 966,869	4 966,869	4 371,470	2 217,480	315,428		
1.1.1.1	амортизационные отчисления на производство	25 852,737	25 852,737	-	0,000	367,793	2 269,845	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 217,480	315,428		
1.1.1.2	амортизационные отчисления на передачу	29 768,560	-	29 768,560	877,049	3 508,196	3 508,196	3 387,346	3 024,797	3 024,797	3 024,797	2 863,996	2 381,595	2 381,595	1 786,196	0,000	0,000		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000		
2.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000		
3.	Средства концедента	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000		
	ИТОГО по программе	55 621,297	25 852,737	29 768,560	877,049	3 875,989	5 778,041	5 972,620	5 610,070	5 610,070	5 610,070	5 449,270	4 966,869	4 966,869	4 371,470	2 217,480	315,428		