



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«28» августа 2023 г.

Регистрационный № 231700065

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 августа 2023 г.

№ 32-ип(тс)/1

**Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для
ООО «КЭС-Савино» (котельная п. Савино, ул. Первомайская, д. 43)
на 2024–2036 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 года № 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 «КЭС-Савино» «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «КЭС-Савино» на 2024-2036 годы в зоне действия котельной «Квартальная», расположенной по адресу: Ивановская обл., п. Савино, ул. Первомайская, д. 43» согласно приложениям 1–5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

И.о. начальника Департамента

С.Е. Бугаева

**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	Основные технические характеристики						Тепловая нагрузка Гкал/ч	Тепловая нагрузка Гкал/ч						
	до реализации мероприятий			после реализации мероприятий										
	Тепловая сеть			Тепловая сеть										
	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубноисчислении), км	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубноисчислении), км								
Наименование мероприятий	Кадатровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.
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 I. 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
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-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

Продолжение Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1
Основные технические характеристики

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Наименование и значение показателя										
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					
					Тепловая сеть					Тепловая сеть					
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в одностороннем исчислении), 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.	
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 систем 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 систем 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 участка тепловой сети от узловой точки У-25 (от наземной 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 (наземная 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 наземной врезки в районе дома № 30 по ул. Первомайская, до тепловой камеры в районе д. 31 по ул. Первомайская	150	-	0,140	наземный	-	200	-	0,140	наземный	-	
					150	-	0,120	подземный	-	200	-	0,120	подземный	-	

Продолжение Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

Основные технические характеристики														
Наименование и значение показателя														
N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	до реализации мероприятий					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка Гкал/ч		
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однострубином исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяжённость (в однострубином 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.
3.1.2.	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 теплоснабж														
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														
Всего по группе 6														
ИТОГО по программе														

Продолжение Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

N п/п	Наименование мероприятий	8.	9.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)					
				Плановые расходы			в т.ч. по годам			Остаток финансирования (1,1 ФП)	Прибыль направляемая на инвестиции (стр.1,2 ФП)	Средства 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.
		10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	
1.1.1.	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)	Январь 2024	30.09.2024	5484,690	274,235	5210,456	-	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.)	Январь 2024	30.09.2024	4382,666	219,133	4163,533	-	4 382,666	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

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)	Средств а полученн 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						
				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.	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 постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

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 направляемая на инвестиции (стр.1,2 ФП)	Средства 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.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.					
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.
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	-	-	4217,003	210,850	4006,153	-	4217,003	-	-	-	-	-	-	-	-
				8 952,687	447,634	8 505,053	-	8 952,687	-	-	-	-	-	-	-	-
зния, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				55 621,297	2 781,065	52 840,232	-	29 768,560	22 067,596	3 785,141	-	-	-	-	-	-
				ми обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антиге-												
				Всего по группе 6												

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)									
N п/п	Наименование мероприятий	в результате реализации мероприятий и инвестиционной программы	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)
			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)	11.5.1.					
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 постановлению Департамента энергетике
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

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)	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.	2.									
1.1.3.	Строительство новой тепловой сети от тепловой камеры ТК-У31-ТК4 до узловой точки У-10.1, наземная 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 постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 25.08.2023 № 32-ип(тс)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)					Прочие источники финансирования (стр.5 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 строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)		
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	-	-

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

Планные 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	Планные значения					
				Всего Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
			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
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
5.1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной "Квартальная" подлежащим реконструкции и строительству	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	10,8	11,3	14,2	14,2	14,3	14,2
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)	% от полезного отпуска тепловой энергии	1,8	-	0,9	2	2	2	2
		Гкал в год	-	-	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70
5.1.1.		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не облагается) (с использованием прогнозных индексов цен)												По мероприятию м, согласно Формы № 2-ИП ТС									
		в т.ч. по видам деятельности																					
		Всего	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15	16	17	18	22			
1	2	3	3	4	5	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	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				
2.1.	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	0,000				
2.2.	займы организаций	55621,297	25852,737	29768,560	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	0,000				
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта 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	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	0,000				
	ИТОГО по программе	55621,297	25852,737	29768,560	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				
									Возврат финансовых средств														
1.	Собственные средства	55 621,297	25 852,737	29 768,560	29 768,560	29 768,560	22 067,596	3 785,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.	собственные средства (с учетом НДС)	55 621,297	25 852,737	29 768,560	29 768,560	29 768,560	22 067,596	3 785,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1	аварийно-ремонтные отчисления, в том числе (опрачно)	55 621,297	25 852,737	29 768,560	29 768,560	29 768,560	22 067,596	3 785,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1	аварийно-ремонтные отчисления на производство	25 852,737	25 852,737	-	0,000	0,000	367,793	2 269,845	2 585,274	2 585,274	3 024,797	3 024,797	2 863,996	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 217,480	2 217,480	0,000				
1.1.1.2	аварийно-ремонтные отчисления на передачу	29 768,560	-	29 768,560	877,049	877,049	3 508,196	3 508,196	3 387,346	3 024,797	3 024,797	3 024,797	2 863,996	2 585,274	2 585,274	2 585,274	2 217,480	2 217,480	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	0,000	0,000				
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	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	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000				
2.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000				
3.	Средства концедента	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000				
	ИТОГО по программе	55 621,297	25 852,737	29 768,560	29 768,560	29 768,560	22 067,596	3 785,141	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	2 217,480	315,428				