



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 221

Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) (пос. Несветай ГРЭС) на 2024 год

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)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) (пос. Несветай ГРЭС) на 2024 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**
МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) , пос. Несветай
ГРЭС

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Красносулинские городские теплосети»
Местонахождение регулируемой организации	Фактический и юридический адрес : 346350, Ростовская область, г. Красный Сулин, ул. Metallургов, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер МУП «Красносулинские городские теплосети» Жигилий Андрей Иванович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. 8(863) 308-80-60 e-mail: teplosulin@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовкой области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344 022, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель - А. В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел. 8(863) 263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Красносулинского городского поселения
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346350, Ростовская область, г. Красный Сулин, ул. Первомайская, 2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Красносулинского городского поселения Москаленко А.Н.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (86367) 5-35-01 e-mail: ksulinadm@ksulin.donpac.ru

Инвестиционная программа
МУП «Красносулинские городские теплосети»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024 год, пос. Несветай
ГРЭС

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадас-ровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала	Год окончания	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС															
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Профи-навсиро-вано к 2024 году	Финансиро-вание, в т. ч. по годам	Остаток финансиро-вания	Аморти-зация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль направ-ленная инвести-ция (стр. 1.2 ФП)	Средства полученные за счет платы за подклю-чение (стр. 1.3 ФП)	Прочие средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинго-вых плат (стр. 1.6 ФП)	Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП)	Приле-женные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе теплоснабже-ния с выделением расходов концедента на строительство модернизаций и (или) рекон-струкцию объ-екта концесси-онного соглаше-ния по каждой системе центра-лизованного те-плоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:								в результате ре-ализации меро-приятий инвести-ционной про-граммы	связанную с сокращением потерь в тепло-вых 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 подклю-чение, (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если ре-гулируемая органи-зация эксплуатирует не-сколько таких систем)										
					Услов- ный диаметр,	Про- пускная способность,	Протя- женность (в одно- трубном исчис- лении), км	Способ прокла-дки	Тепло- нагрузка, Гкал/ч	Услов- ный диаметр,	Про- пускная способность (в одно- трубном исчис- лении), км	Протя- женность (в одно- трубном исчис- лении), км	Способ прокладк- и	Тепло- нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР																		
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	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10				
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.1.1. нет																																					
1.1.2. нет																																					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.2.1. нет																																					
1.2.2. нет																																					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.3.1. нет																																					
1.3.2. нет																																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.4.1. нет																																					
1.4.2. нет																																					
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																																					
2.1.1. нет																																					
2.1.2. нет																																					
Всего по группе 2																																					
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																																					

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МУП «Красносулинские городские теплосети», пос. Несветай ГРЭС**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т. ч. по годам реализации
					2024
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0	0	0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал	0,154	0,154	0,154
		т. у. т./м ³			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75	75	70
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3256	3256	3105
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,9	14,9	14,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	24521,6	24521,6	21118,1
		куб. м для пара	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-			
			-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП «Красносулинские городские теплосети», пос. Несветай ГРЭС**

(наименование регулируемой организации)

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), (т.у.т/Гкал)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) (Гкал/тонн в год)	
		Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024
1	2	3	4	7	8	11	12	15	16	19	20
	МУП «Красносулинские городские теплосети», пос. Несветай ГРЭС	0,6	0,5	0,6	0,6	0,154	0,154	1,38	1,29	3256/24521,6	3105/21118,1

Финансовый план на 2024 год
МУП «Красносулинские городские теплосети», Неветай ГРЭС

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		Передача тепловой энергии и теплоносителя			
1	2	3	5	6	9
1	Собственные средства	5772,8	5772,8	5772,8	1.1.1; 1.1.2; 1.1.3; 1.2.1; 1.2.2; 1.2.3
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	4838,687	4838,687	4838,687	1.1.1; 1.1.2; 1.1.3
1.1.1	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК27 до ТК31 (ул. Больничная), подземный трубопровод Ø159 мм, L=250 п.м.	1010,318	1010,318	1010,318	1.1.1.
1.1.2	Реконструкция участка тепловых сетей по ул. Щорса, надземный трубопровод-Ø108мм, L=204 п.м.	1502,896	1502,896	1502,896	1.1.2.
1.1.3	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК20 до ТК27 (ул. Центральная-Больничная- ул. Абрикосовая,7), подземный трубопровод, Ø219, L=500 п.м.	2325,473	2325,473	2325,473	1.1.3.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	934,113	934,113	934,113	1.2.1; 1.2.2; 1.2.3
1.2.1	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК27 до ТК31 (ул. Больничная), подземный трубопровод Ø159 мм, L=250 п.м.	195,043	195,043	195,043	1.2.1.
1.2.2	Реконструкция участка тепловых сетей по ул. Щорса, надземный трубопровод-Ø108мм, L=204 п.м.	290,135	290,135	290,135	1.2.2.
1.2.3	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК20 до ТК27 (ул. Центральная-Больничная- ул. Абрикосовая,7), подземный трубопровод, Ø219, L=500 п.м.	448,935	448,935	448,935	1.2.3.
1.3	экономия расходов	0	0	0	0
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0
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 энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации.	0	0	0	0
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0
3.1	кредиты	0	0	0	0
3.2	займы организаций	0	0	0	0
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
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	0	0	0
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0