



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З**

от 30 октября 2023 г. № 11-ип

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское
муниципальное предприятие тепловых сетей» на 2024-2028 годы

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)», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» на 2024-2028 годы согласно приложению.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



Н.В. Зайцева



Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения муниципального
унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное
предприятие тепловых сетей»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"
Местонахождение регулируемой организации	390044, г. Рязань, ул. Костычева, д.15-А
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по экономике и финансам; и.о. начальника ПТО.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	rmpts@ryazan.gov.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области
Местонахождение органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	390013, г. Рязань, ул. МОГЭС, д. 12
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области Зайцева Наталия Владимировна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(4912) 28-99-58, 28-92-39
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Рязани
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	390000, г. Рязань, ул. Радищева, д. 28
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы администрации Артемов Виталий Евгеньевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4912) 27-35-74

Инвестиционная программа
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадетский номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										Поддержка средств на каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов комплекса на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта комплексного соглашения по каждой системе теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФФ)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФФ)								
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Планируемые расходы			Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФФ)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФФ)	Средства, полученные за счет платы за выделение (стр. 1.3 ФФ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФФ)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФФ)	и в результате реализации мероприятий в инвестиционной программе	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вывоз и (или) вывоз основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	Расходы на оплату капитальных платежей по договору финансово-аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФФ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФФ)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФФ)											
					Наименование и значение показателя										в том числе:														Финансирование, в т. ч. по годам										
					Тепловая сеть										ПВР														СМР			2024	2025	2026	2027	2028			
					Условный диаметр, мм	Протяженность, т/ч	Протяженность в одностороннем исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность, т/ч	Протяженность в одностороннем исчислении, км			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Профинансировано в 2024 году																						
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	10.6	10.7	10.8	10.9		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	12.0		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения надежности:																																							
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с повышением надежности потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																							
2.2	Строительство тепловых сетей 1-й тепломатристры от ПРГЭЦ до ПКС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломатристр		линейный	Частично территория ПРГЭЦ, вдоль ул. Южный промзавод и ул. Чернышова						1000		13,70	Надземная, минимал		2024	2027	1 173 553,2		1 173 553,2		263 731,8	253 944,1	230 643,6	280 646,3	144 587,3		330 155,6	843 397,6											
2.2.1	Строительство тепловых сетей 1-й тепломатристры от ПРГЭЦ до ПКС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломатристр	62.29.0130.002.34 62.29.0130.001.29 62.29.0140.002.1	линейный	Южный промзавод						1000		7,02	Надземная, минимал		2024	2025	690 283,3		690 283,3		263 731,8	253 944,1	172 607,4				214 536,7	475 746,6											
2.2.2	Строительство тепловых сетей 1-й тепломатристры от ПРГЭЦ до ПКС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломатристр	62.29.0140.002.1 62.29.0090.005.3	линейный	Южный промзавод и ул. Чернышова						1000		3,89	Надземная, минимал		2026	2027	483 269,9		483 269,9				58 036,2	280 646,3	144 587,3		115 618,9	367 651,0											
Всего по группе 2																	1 173 553,2		1 173 553,2		263 731,8	253 944,1	230 643,6	280 646,3	144 587,3		330 155,6	843 397,6											
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																																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	ПВР и ПСД, СМР на техническое перевооружение котельной ул. Костычева, 3 стр3	62.29.0060.004.181		ул. Костычева, 3 стр 3									4, водогрейный, 16,0; 1, водогрейный, 14,6; пз		2027	2028	224 023,3	27 581,0	196 442,3						33 603,5	190 419,8		0,0	224 023,3										
Всего по группе 3																	224 023,3	27 581,0	196 442,3		0,0	0,0			33 603,5	190 419,8		0,0	224 023,3										
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулирующей организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов социально-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																							
ИТОГО по программе																	1 397 576,6	27 581,0	1 369 995,6		263 731,8	253 944,1	230 643,6	314 249,8	335 007,2		330 155,6	1 067 420,5											

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2022г	Текущее значение 2023г	Плановые значения в т. ч. по годам реализации					
					2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал т. у. т./м ³	0,161	0,161	0,16083	0,16083	0,16083	0,16083	0,16083	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	759 491	761 246	738 717	738 717	738 717	723 964	723 964	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	22,43 1 989 382	23,5 1 517 593	22,33 1 585 914	22,33 1 585 914	22,33 1 585 914	21,88 1 615 112	21,88 1 615 112	
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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410									
7.1	Выбросы в атмосферу	т/год								

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2022г	Текущее значение 2023г	Плановые значения в т. ч. по годам реализации					
					2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал т. у. т./м ³	0,161	0,161	0,16083	0,16083	0,16083	0,16083	0,16083	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	81/95	83/83	81/96	81/96	79/5	79/10	78/15	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	759 491	761 246	738 717	738 717	738 717	723 964	723 964	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	22,43 1 989 382	23,5 1 517 593	22,33 1 585 914	22,33 1 585 914	22,33 1 585 914	21,88 1 615 112	21,88 1 615 112	
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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410									
7.1	Выбросы в атмосферу	т/год								

