



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 30.10.2023 № 333
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы
общества с ограниченной
ответственностью «Газпром
теплоэнерго Ярославль»
на период 2024-2029 годов

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 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)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ярославль» на период 2024-2029 годов согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области

К.Ш. Мурсальян

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго
Ярославль» на период 2024-2029 годов

№ 1-ИП ТС

**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»
Местонахождение регулируемой организации	150055, г. Ярославль, пр-т Машиностроителей, 64
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Карнаков О.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4852) 670-667; u1158@gpte76.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150880, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского, 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	40-04-26
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент городского хозяйства мэрии г. Ярославля, администрация Угличского МР, администрация Ростовского МР
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Б.Федоровская, д. 43 152615, Ярославская область, г. Углич, Успенская пл., д.2; г. Углич, Ярославская ул., д.4 152151, Ярославская область, г. Ростов, Советская площадь, д. 15
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента городского хозяйства мэрии города Ярославля - Овчаров Ярослав Владимирович Глава Угличского МР - Курицын Анатолий Геннадьевич Глава Ростовского МР - Шатский Андрей Валентинович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Директор ДГХ мэрии г. Ярославля - (48532) 5-41-11 Глава Ростовского МР - (48536) 6-34-85 Глава Угличского МР - (48532) 5-41-11

Инвестиционная программа
ООО "Газпром теплосервис Ярославль"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024 -2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	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																						
							Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФИ)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФИ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФИ)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФИ)	Экономия расходов (стр.1.5 ФИ)					Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФИ)	Иные собственные средства (стр.2 ФИ)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.23 ФИ)	Бюджетные средства по каждой системе теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе теплоснабжения при наличии таких расходов (стр.4 ФИ)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФИ)					
							Всего	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028						2029	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной азов и (или) маржа 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 (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация манипулирует несколькими такими систем	11.5	11.6						11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
								ПНР	СМР																										
1	2	3	4	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																			
1.1.1.																																			
1.1.2.																																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																			
1.2.1.																																			
1.2.2.																																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																			
1.3.1.																																			
1.3.2.																																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																			
1.4.1.																																			
1.4.2.																																			
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.																																			
2.1.2.																																			
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:																																			
3.1.1.																																			
3.1.2.																																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																																			
3.2.1.																																			
3.2.2.																																			
3.2.3.																																			
3.2.4.																																			
3.2.5.																																			
3.2.6.																																			
3.2.7.																																			
3.2.8.																																			
3.2.9.																																			
3.2.10.																																			
3.2.11.																																			
3.2.12.																																			
3.2.13.																																			
3.2.14.																																			
3.2.15.																																			
3.2.16.																																			

6.1.8	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ) РК-8	76:23-010101:12626	Котельная	Районная котельная РК-8, расположенная по адресу: г. Удич, Рыбинское ш., д 20а, корпус 17	2024	2025	436,31429	436,31429			60,60000	375,71429					436,31											
Всего по группе 6							8 845,87	3 054,20	5 791,67	0,00	424,20	2 630,00	0,00	0,00	0,00	5 791,67	0,00	4 797,00	4 048,87					0,00				
ИТОГО по программе							89 518,35	4 248,19	85 270,16	166,01	14 449,96	14 831,13	16 260,09	19 243,15	14 863,47	9 704,53		69 674,72	19 677,62						0,00			

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ООО "Газпром теплоэнерго Ярославль"
(наименование регулируемой организации)**

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					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)				
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение		
			N	N + 1	N + 2		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2029	N	N + 1
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	25	26	27	
1	Районная котельная РК-1 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30				
2	Районная котельная РК-2 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88				
3	Районная котельная РК-3 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12				
4	Районная котельная РК-4 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22				
5	Районная котельная РК-7 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94				
6	Районная котельная РК-8 ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»					0	0	0	0	0	0	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78				

