



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 04.06.2026 № 227
г. Ярославль

О внесении изменения
в приказ министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 30.10.2024 № 302

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 Ярославской 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. Внести в приказ министерства тарифного регулирования Ярославской области от 30.10.2024 № 302 «Об утверждении инвестиционной программы государственного предприятия Ярославской области «Ярославский областной водоканал» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годов» изменение, изложив инвестиционную программу государственного предприятия Ярославской области «Ярославский областной водоканал» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы, утвержденную приказом, в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop at the top, followed by a smaller loop, and then a long, sweeping stroke that curves downwards and to the left.

М.А. Сачкова

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения государственное предприятие Ярославской области «Ярославский областной
водоканал» на 2025-2029 гг.

Паспорт программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"
Местонахождение регулируемой организации	152901 Ярославская область, Рыбинский р-он, г. Рыбинск, Волжская наб., д.10
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2029гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Околухин Андрей Владимирович начальник управления по экономике и тарифам ГП ЯО «Яроблводоканал»
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	89022256362 okoluhin_av@vodarybinsk.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	150000, г.Ярославль, ул.Чайковского, д.42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Сачкова Мария Андреевна Министр тарифного регулирования Ярославской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Консультант отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения министерства тарифного регулирования Ярославской области Захарова Елена Сергеевна, тел.: (4852) 78-63-47 8 (4852) 400-446 drt@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Большесельского муниципального округа
	Администрация Брейтовского муниципального округа
	Администрация Некрасовского муниципального округа
	Администрация Ростовского муниципального округа
	Администрация Городского округа город Рыбинск
	Администрация Рыбинского муниципального округа
	Администрация Тутаевского муниципального округа
Администрация Ярославского муниципального округа	
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152360 Ярославская область, с.Большое Село, пл.Советская, 9
	152760 Ярославская область, с.Брейтово, ул.Советская, д.2
	152260, Ярославская область, п. Некрасовское, ул. Советская, д.73
	152151, Ярославская область, г. Ростов, Советская площадь, д. 15
	152900 Ярославская область, Рыбинск, Рабочая улица, 1
	152903 Ярославская область, Рыбинск, Центральный планировочный район, п. Северный, улица Братьев Орловых, 1А
	152303 Ярославская область, Тутаев, Романовская улица, 35
150003, г.Ярославль, ул.Зои Космодемьянской, 10а	
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Большесельского муниципального округа Шутов Алексей Андреевич
	Глава Брейтовского муниципального округа Коновалов Дмитрий Михайлович
	Глава Некрасовского муниципального округа Кулаков Павел Николаевич
	Глава Ростовского муниципального округа Шатский Андрей Валентинович
	Глава Городского округа город Рыбинск Рудаков Дмитрий Станиславович
	Глава Рыбинского муниципального округа Смирнова Татьяна Александровна
	Глава Тутаевского муниципального округа Низова Ольга Вячеславовна
Глава Ярославского муниципального округа Михайлов Алексей Анатольевич	
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48542) 2-93-00
	8(48545) 2-14-82
	8(48531) 4-11-68
	8 (48536) 6-34-85
	8 (4855) 29-00-21
	8 (4855) 21-34-63
	8(48533) 2-12-78
8(4852)72-13-19	

Инвестиционная программа ГП ЯО "Ярославский областной водоканал" в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы (корректировка на 2026г)

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8					

Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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.	Замена тепловых сетей ППУ трубой Д89 д.Высоково, ул.Молодежная	76:01:000000:2565	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский МО, Высоковский сельский округ, д.Высоково, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	x	89	2029	2029	1 324,55	1 324,55						1324,55
								Пропускная способность, т/ч	x	27,9											
								Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,5											
								Способ прокладки	x	подземный безканальный											
3.1.2.	Замена тепловых сетей ППУ трубой Д159 д.Высоково, ул.Молодежная (ТК1-ТК5)		Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский МО, Высоковский сельский округ, д.Высоково, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	x	159	2028	2028	2 802,64	2802,64						2 802,64
								Пропускная способность, т/ч	x	72,8											
								Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,7											
								Способ прокладки	x	подземный безканальный											
3.1.3.	Замена тепловых сетей Д159 с.Дунилово, ул.Пионерская	76:01:000000:2566	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский МО, Большесельский сельский округ, с.Дунилово, ул.Рабочая					Условный диаметр, мм	x	159	2026	2026	3 424,81	3 424,81	3424,805					
								Пропускная способность, т/ч	x	72,8											
								Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,37											
								Способ прокладки	x	подземный канальный											
3.1.4.	Замена тепловых сетей ППУ трубой д.Борисовское, на ул.Солнечная		Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский МО, Благовещенский сельский округ, д.Борисовское, ул.Солнечная					Условный диаметр, мм	x	108	2027	2027	1 285,44	1 285,44						1285,44
								Пропускная способность, т/ч	x	25											
								Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,55											
								Способ прокладки	x	надземный											
3.1.5.	Замена тепловых сетей с.Новое, ул.Октябрьская ППУ трубой	76:01:000000:3004	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский МО, Новосельский сельский округ, с. Новое, ул.Октябрьская					Условный диаметр, мм	x	76	2025	2025	1 265,53	1265,53	1265,53					
								Пропускная способность, т/ч	x	12											
								Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,26											
								Способ прокладки	x	подземный канальный											

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Модернизация насосного оборудования Центральной котельной	76:01:010119:99	Котельная	Ярославская обл., Большесельский МО, Большесельский сельский округ, с. Большое Село, ул.Сурикова, д.9а	безаварийность		2,4	0				2025	2027	2 754,62	0	2 754,62	1 200,53				1 554,09		
-------	---	-----------------	-----------	--	----------------	--	-----	---	--	--	--	------	------	----------	---	----------	----------	--	--	--	----------	--	--

Всего по группе 3 12 857,59 0,00 12 857,59 2 466,06 3 424,81 2 839,53 2 802,64 1 324,55

ИТОГО по ПТП 12 857,59 0,00 12 857,59 2 466,06 3 424,81 2 839,53 2 802,64 1 324,55

Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.	Строительство сетей по подключению и установке блочно-модульной газовой котельной, расположенной по адресу: д. Ульяниха, Брейтовский МР, уч.2	софинансирование по соглашению № 1-Г/2025 от 16.06.2025г		Ярославская область, Брейтовский МО, Ульяновский сельский округ, д.Ульяниха, ул.им.А.Г.Сорокина	Основное топливо		пеллеты	газ				2025	2025	11 564,95		11 564,95	11564,953						
------	---	--	--	---	------------------	--	---------	-----	--	--	--	------	------	-----------	--	-----------	-----------	--	--	--	--	--	--

Всего по группе 2 11 564,95 0,00 11 564,95 11 564,95 0,00 0,00 0,00 0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 (по производству тепловой энергии)																					
3.1.1.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Солнечная с.Брейтово	76:03:000000:611	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Солнечная					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2025	2028	799,885		799,885	300,50	203,795	206,80	88,80	
									Протяженность (в однострубно	0,55	0,55										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.2.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Центральная с.Горелово	76:03:030601:542	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Гореловский сельский округ, ул.Центральная					Условный диаметр, мм	57-108	57-108	2027	2028	282,000		282,000			132,00	150,00	
									Протяженность (в однострубно	0,26	0,26										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.3.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Строительная с.Брейтово	76:03:000000:613	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Строительная					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2025	2029	733,795		733,795	195,00			100,00	438,80
									Протяженность (в однострубно	1,748	1,748										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.4.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Крестьянская с.Брейтово	76:03:000000:609	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Крестьянская					Условный диаметр, мм	133-159	133-159	2025	2026	82,280		82,280	82,28				
									Протяженность (в однострубно	0,202	0,202										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.5.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Молодежная с.Горелово	76:03:030601:860	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Гореловский сельский округ, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	57	57	2025	2026	394,000		394,000	234,00	160,00			
									Протяженность (в однострубно	0,38	0,38										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.6.	Замена участка магистральной тепловой сети д.Ульяниха	76:03:052701:537	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Ульяновский сельский округ, ул.им.А.Г.Сорокина					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2026	2028	275,000		275,000	75,00	100,00	100,00		
									Протяженность (в однострубно	0,3	0,3										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
Итого по разделу 3.1														2 566,960	0,000	2 566,960	811,780	438,795	438,795	438,795	438,795
3.2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей (по передаче тепловой энергии)																					
3.2.1.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Республиканская с.Брейтово	76:03:000000:1022	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Республиканская					Условный диаметр, мм	46-159	46-159	2025	2027	447,20		447,20	312,25		134,95		
									Протяженность (в однострубно	0,29	0,29										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.2.2.	Замена участка магистральной тепловой сети по Больничный пер. с.Брейтово	76:03:011418:368	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, пер.Больничный					Условный диаметр, мм	57	57	2026	2026	134,95		134,95		134,95			
									Протяженность (в однострубно	0,1	0,1										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.2.3.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Механизаторов с.Брейтово	76:03:000000:999	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Механизаторов					Условный диаметр, мм	108	108	2028	2029	269,90		269,90			134,95	134,95	
									Протяженность (в однострубно	0,2	0,2										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
Итого по разделу 3.2														852,05	0,00	852,05	312,25	134,95	134,95	134,95	134,95
Всего по группе 3														3 419,01	0,00	3 419,01	1 124,03	573,75	573,75	573,75	573,75
ИТОГО по ПТП														14 983,96	0,00	14 983,96	12 688,98	573,75	573,75	573,75	573,75

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8					
Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"																					
1.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1.	Реконструкция существующих тепловых сетей Линия №2 от ТК-22 до ТК-23, от ТК-24 до ТК-26 2Ду133 - 140м, 2Ду108 - 50 м, 2Ду89 - 30 м в 2-х трубном исчислении		Тепловые сети	Ярославская обл., Некрасовский МО, рп. Некрасовское.					Условный диаметр, мм	125	125	2025	2026	814,24	814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81	
									Пропускная способность, т/ч	45	45										
									Протяженность (в однострубно исчислении), км	0,22	0,22										
									Способ прокладки	подземный канальный	подземный канальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,7	0,70										
Всего по группе 3													814,24	0,00	814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81	
ИТОГО по ПТП													814,24	0,00	814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81	
Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"																					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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	Замена участков внутриквартальных тепловых сетей и сетей ГВС I и II МКР г. Ростов		линейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов, I и II МКР	-	-	-	-	диаметр, мм	57-276	63-250	2026	2028	28680,23	0,00	28680,23	0	9847,382	9612,279	9220,572	0
					-	-	-	-	протяженность, км	4,196	4,196										
					-	-	-	-	материал	Ст20	PE-RT										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Реконструкция котельной с. Лазарцево с заменой 2-х котлов Факел – 1Г котельной Лазарцево на 2 котла De Ditrich с установкой автоматики безопасности и регулирования и диспетчеризацией для перевода в работу без постоянного присутствия персонала		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, р.п. Семибратово, Угодичский сельский округ с. Лазарцево, Ивановское шоссе, д. 55	Установленная мощность	Гкал/час	2,58	1,2				2029	2029	6111,83	0,00	6111,83	0	0	0	0	6111,83
3.2.2	Модернизация котельной БМК п. Хмельники (организация котлового контура с установкой и обвязкой теплообменного оборудования)		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Перовский сельский округ, пос. Хмельники	разделение сетевого и котлового контуров		нет	да				2025	2025	2193,30	0,00	2193,30	2193,3	0	0	0	0
3.2.3	Модернизация компактной теплогенерирующей установки MC-920 с. Караш с увеличением установленной мощности (установка дополнительного котла De Ditrich-115)		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Карашский сельский округ, с. Караш	Установленная мощность	МВт	920	1035				2025	2025	1048,33	0,00	1048,33	1048,33	0	0	0	0
3.2.4	Капитальный ремонт котла п. Горный с заменой существующей горелки РМГ-1 на новую автоматизированную горелку «СИБСТРОНГ IL-5S2/К» с пуско-наладкой и шефмонтажом		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Любилковский сельский округ, п. Горный	Наличие автоматики процесса горения		нет	да				2028	2028	560,11	0,00	560,11	0	0	0	560,111	0
3.2.5	Автоматизация кот. Хмельники, кот. Школьная, кот. Подгорная, кот. Администрация, кот. Детский сад 41, кот. Белогостицы, кот. Марково, кот. Воржа, кот. Татищев-Погост, кот. Ново-Никольское, кот. Центральная пос. Семибратово, кот. Вахрушево с диспетчеризацией		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, рп Петровское, Семибратово	Наличие автоматизации технологического процесса		нет	да				2025	2027	10800,00	0,00	10800,00	4800	3600	2400	0	0
3.2.6	Модернизация котельной БМК п. Хмельники с заменой 2-х котлов Viessmann Vitoplex 200SX2A		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов, ул. Московская, д. 49а	Установленная мощность	Гкал/час	2,24	2,24				2029	2029	5250,00	0,00	5250,00	0	0	0	0	5250
3.2.7	Модернизация котельной Некрасово г. Ростов, ул. Некрасова, д. 21 с заменой 2-х котлов De Ditrich GT-214 1 шт., De Ditrich GT-215 - 1 шт.		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов, ул. Некрасова, д. 21	Установленная мощность	Гкал/час	0,076	0,076				2029	2029	5750,00	0,00	5750,00	0	0	0	0	5750
3.2.8	Модернизация котельной Детский сад 41 Ростовский МО, п. Петровск, ул. Ростовская, д. 19 с заменой котла Vitoplex 200SX2		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, р.п. Петровское, Ростовская, д. 19	Установленная мощность	Гкал/час	0,76	0,76				2029	2029	2600,00	0,00	2600,00	0	0	0	0	2600
3.2.9	Замена автоматики котла ДКВР-6,5/13 с заменой горелки в котельной Аропап		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов, ул. Пролетарская, д. 49	Тип горелки		ГМГ-4	ГБЛ-2,8К				2025	2025	2786,11	0,00	2786,11	2786,108	0	0	0	0
3.2.10	Замена резервного мазутного котла КСС-50 котельной Марково на новый газовый котел мощностью 1,2 МВт		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Савинский сельский округ, с.Марково д.26Б	Вид используемого топлива, Установленная мощность		КСС-50	КВГ-1,2				2025	2026	2786,11	0,00	2786,11	193,262	2592,846	0	0	0
3.2.11	Реконструкция котельной № 1 г. Ростов со строительством РТХ с топливным режимом – дизельное топливо		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов, ул. Ленинская, д. 48	Резервное топливное хозяйство		мазут (нерабочее)	ДТ				2028	2028	11000,00	0	11000,00	0	0	0	11000	0
Всего по группе 3													79566,02	0	79566,02	11021,00	16040,228	12012,28	20780,68	19711,83	
ИТОГО по ПТП													79 566,02	0,00	79 566,02	11 021,00	16 040,23	12 012,28	20 780,68	19 711,83	

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8

Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.	Строительство сетей по подключению и установке одной блочно-модульной газовой котельной в дер. Якуники Рыбинского района Ярославской области.	софинансирование по соглашению № 2-Г/2025 от 07.10.2025г		Ярославская область, Рыбинский МО, Покровский с.о., д.Якуники	Основное топливо		уголь	газ				2025	2025	6 254,76	6 254,76	6 254,76						
					Установленная мощность	МВт	0,292	0,2														
					Изношенность оборудования	%	100	0														
					Наличие химводоподготовки		нет	да														
					Наличие автоматики процесса горения		нет	да														
					Аварийное состояние здания		да	нет														
					Уровень загрузки производственных мощностей	%	52	54														
					Расход условного топлива	т.у.т./год	285,5	186,1														
Резервное		нет	да																			

Всего по группе 2														6 254,76	0,00	6 254,76	6 254,76	0,00	0,00	0,00	0,00
--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------------	-------------	-----------------	-----------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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.	Замена участка тепловой сети трубопровода ду200 от ТКЗ до Тк10 (магистраль)	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Судоверфинский сельский округ, п.Судоверфь	Условный диаметр, мм	x	200	2025	2026	2 504,00		2 504,00	1 923,64	580,36
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,45							
3.1.2.	Замена участка тепловой сети ду76 от ТК9-ТК10	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково	Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	449,00		449,00	449,00	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,46							
3.1.3.	Замена участка тепловой сети ду32 от УТ28-д.№2ул.Советская	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково	Условный диаметр, мм	x	40	2025	2025	11,00		11,00	11,00	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,05							
3.1.4.	Замена участка тепловой сети ду57 от ТК7-д.№13 ул.Юбилейная	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково	Условный диаметр, мм	x	63	2025	2025	60,00		60,00	60	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,09							
3.1.5.	Замена участка тепловой сети ду108 от ТК5-Школа	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково	Условный диаметр, мм	x	125	2025	2025	403,00		403,00	403	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,18							
3.1.6.	Замена участка сети ГВС УТ8-УТ9 Полипропилен ДУ-110 однострубая(надземная) протяжённостью 90 метров	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники	Условный диаметр, мм	x	110	2025	2025	195,00		195,00	195,00	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,09							
3.1.7.	Замена участка сети ГВС ТК18-ТК19 Полипропилен ДУ-63 однострубая(подземная) протяжённость 64метра	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники	Условный диаметр, мм	x	63	2025	2025	35,00		35,00	35,00	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,064							
3.1.8.	Замена участка сети ГВС ТК14а-ТК14 Полипропилен ДУ-90 однострубая(подземная) протяжённость 64метра	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники	Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	68,00		68,00	68,00	
					Протяженность (в однострубно исчислении), км	x	0,064							

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029	
															ПИР	СМР						
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8								
3.1.9.	Замена участка магистральной сети ГВС п.Ермаково д.1, диаметр по ПВД 125-110Мп, ПВД 75-110Мп.	отсутствует	тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Волжский сельский округ, п.Ермаково					Условный диаметр, мм	x	100	2025	2025	358,00	358,00	358,00						
								Протяженность (в однострубнои исчислении), км	x	0,22												
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная												
3.1.10.	Замена участка тепловой сети ду108 от ТК4-УТ3, Т1-Т2	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Михайловский сельский округ, с.Сретенье					Условный диаметр, мм	x	125	2025	2025	242,00	242,00	242,00						
								Протяженность (в однострубнои исчислении), км	x	0,1												
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная												
3.1.11.	Замена участка тепловой сети ду76 от ТК4-детский сад, Т1-Т3	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Михайловский сельский округ, с.Сретенье					Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	166,00	166,00	166,00						
								Протяженность (в однострубнои исчислении), км	x	0,166												
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная												
3.1.12.	Замена участка тепловой сети (отопление) от ТК-7 до ТК-8 труба стальная 2ДУ150-200м	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Октябрьский сельский округ, п.Октябрьский					Условный диаметр, мм	x	150	2026	2026	519,00	519,00	519,00						
								Протяженность (в однострубнои исчислении), км	x	0,2												
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная												
Всего по группе 3.1													5 010,00	0,00	5 010,00	3 910,64	1 099,36	0,00	0,00	0,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1.	Установка водогрейного котла		Котельная	Ярославская обл., Рыбинский МО, Глебовский сельский округ, с.Глебово	безаварийность	Гкал/час	0,84	0,84				2026	2026	508,33	508,33	508,33						
3.2.2.	Модернизация мазутного хозяйства		Котельная	Ярославская область, Рыбинский МО, Судоверфинский сельский округ, п.Судоверфь ул Судостроительная, д. 2	безаварийность	Гкал/час	11,7	11,7				2025	2026	1 506,30	1 506,30	1 210,76	295,54					
3.2.3.	Модернизация мазутного хозяйства		Котельная	Ярославская обл., Рыбинский МО, Огарковский сельский округ, д.Волково	безаварийность	Гкал/час	3,55	3,55				2026	2026	470,28	470,28	470,28						
3.2.4.	Модернизация мазутного хозяйства		Котельная	Ярославская обл., Рыбинский МО, Покровский сельский округ п.Костино	безаварийность	Гкал/час	5,82	5,82				2026	2027	1 506,30	1 506,30	1 329,78	176,52					
3.2.5.	Модернизация накопительных емкостей ГВС		Котельная	Ярославская обл., Рыбинский МО, Покровский сельский округ п.Костино	безаварийность	Гкал/час	5,82	5,82				2026	2026	1 279,00	1 279,00	1 279,00						
Всего по группе 3.2													5 270,21	0,00	5 270,21	1 210,76	3 882,93	176,52	0,00	0,00		
Всего по группе 3													10 280,21	0,00	10 280,21	5 121,40	4 982,29	176,52	0,00	0,00		
ИТОГО по ПТП													16 534,97	0,00	16 534,97	11 376,16	4 982,29	176,52	0,00	0,00		
Производственно техническое подразделение "Теплоресурс г. Рыбинск"																						
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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.	Монтаж бака-аккумулятора V=500 м3 котельной "Переборы"			Ярославская обл., городской округ город Рыбинск, пр. 50 лет Октября, 60	Основное топливо		газ	газ				2026	2026	12 154,99	12 154,99	12154,9877						
					Изношенность оборудования	%	95	0														
3.2.2.	Реконструкция котельной С. Перовской с установкой котла ГВС			Ярославская обл., городской округ город Рыбинск, ул. С. Перовской, 2	Основное топливо		газ	газ				2026	2026	6 863,21	6 863,21	6 863,21						
					Установленная мощность	Мват	24,9	25,76														
3.2.3.	Замена котлоагрегата ДЕ-25/14 в котельной "Призма"			Ярославская обл., городской округ город Рыбинск, ул. 1-я Выборгская, 72	Основное топливо		газ	газ				2026	2026	10 237,70	10 237,70	10 237,70						
					Изношенность оборудования	%	100	0														
3.2.4.	Установка преобразователей частоты сетевых насосов на тепловых сетях (котельная Веретье-сетевые насосы №3 и №4; котельная Волжская-сетевые насосы №3; котельная Переборы- сетевой насос №3, котельная "Бабушкина"-сетевой насос №2)			Ярославская обл., городской округ город Рыбинск								2026	2026	7 071,20	7 071,20	7 071,20						
Всего по группе 3													36 327,10	0,00	36 327,10	0,00	36 327,102	0,00	0,00	0,00		
ИТОГО по ПТП													36 327,10	0,00	36 327,10	0,00	36 327,10	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам							
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029		
															ПИР	СМР							
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8							
2.2.	Строительство сетей по подключению и установке блочно-модульной газовой котельной по адресу: п. Красные Ткачи Ярославский район, ул. Текстильщиков	софинансирование по соглашению № 1-Г/2025 от 16.06.2025г		Ярославская область, Ярославский МО, п. Красные Ткачи, ул. Текстильщиков	Основное топливо		мазут	газ				2025	2025	11 819,14		11 819,14	11819,14						
					Установленная мощность	МВт	3,2	0,9															
					Изношенность оборудования	%	100	0															
					Наличие химводоподготовок		нет	да															
					Наличие автоматики процесса горения		нет	да															
					Аварийное состояние здания		да	нет															
Всего по группе 2													23 509,15	0,00	23 509,15	23 509,15	0,00	0,00	0,00	0,00			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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.	Замена изоляции тепловых сетей ул.Новая, д.2, 3, 4 (2Ду80-400м) скорлупы ППУ и стеклопластик	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Левцовский сельский округ д. Григорьевское	Условный диаметр, мм				х	80		2025	2025	906,84		906,84	906,84						
					Протяженность (в однострубно				х	0,8													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.2.	Замена участка тепловой сети по ул. Северная 2Ду100-12м (труба ППУ, под дорогой), 2Дн63-320м (труба ПП) с заменой вводов в дома 2Дн40-110м (труба ПП)	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Мордвиновский сельский округ п. Мордвиново	Условный диаметр, мм				х	40-100		2026	2026	1 116,14		1 116,14	1 116,14						
					Протяженность (в однострубно				х	0,884													
					Способ прокладки				х	Подземная бесканальная													
3.1.3.	Замена изоляции на участках тепловой сети: ул.Луговая (2Ду100-130м, 2Ду80-280м, 2Ду32-40м), ул. Лесная (2Ду50-200м, 2Ду25-50м), ул.Школьная (2Ду100-90м, 2Ду25-20), ул.Сосновая (2Ду125-100м), ул.Северная (2Ду32-200м), ул.Молодежная (2Ду32-20м) скорлупы	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Мордвиновский сельский округ п. Мордвиново	Условный диаметр, мм				х	25-125		2025	2026	2 165,96		2 165,96	364,55	1 801,41					
					Протяженность (в однострубно				х	2,26													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.4.	Замена изоляции тепловой сети от ТП до здания почты 2Ду150-500м ППУ-скорлупа с покрытием	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Меленковский сельский округ, п. Козьмодемьянск (теплогенератор)	Условный диаметр, мм				х	150		2025	2025	1 247,98		1 247,98	1 247,98						
					Протяженность (в однострубно				х	1,0													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.5.	Замена изоляции участка тепловой сети от ТК-2 до ж.д.6 2Ду150, Ду100, Ду80-250м ППУ-скорлупа с покрытием	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Туношенский сельский округ п. Туношна - в/г 26	Условный диаметр, мм				х	80-150		2026	2026	1 199,12		1 199,12	1 199,12						
					Протяженность (в однострубно				х	1,0													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.6.	Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Глебовский сельский округ д. Глебовское	Условный диаметр, мм				х	50-100		2028	2028	983,53		983,53					983,53		
					Протяженность (в однострубно				х	0,8													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.7.	Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Рютневский сельский округ, п. Ярославка	Условный диаметр, мм				х	80-150		2026	2026	1 455,54		1 455,54	1 455,54						
					Протяженность (в однострубно				х	0,876													
					Способ прокладки				х	Надземная													
3.1.8.	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Ивняковский сельский округ, п.Карачиха.	Условный диаметр, мм				х	100		2029	2029	716,35		716,35						716,35	
					Протяженность (в однострубно				х	0,15													
					Способ прокладки				х	Подземная канальная													
3.1.9.	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь)	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Ивняковский сельский округ, п.Карачиха.	Условный диаметр, мм				х	150		2025	2025	403,14		403,14	403,14						
					Протяженность (в однострубно				х	0,058													
					Способ прокладки				х	Подземная канальная													
3.1.10.	Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Ивняковский сельский округ, п.Карачиха.	Условный диаметр, мм				х	150		2025	2027	1 159,12		1 159,12	1 104,29			54,83			
					Протяженность (в однострубно				х	0,93													
					Способ прокладки				х	Надземная													
Всего по группе 3													11 353,72	0,00	11 353,72	4 026,80	5 572,21	54,83	983,53	716,35			
ИТОГО по ПТП													46 663,93	0,00	46 663,93	27 535,95	6 209,65	5 719,41	5 727,22	1 471,70			
ВСЕГО по ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"													230 475,43	0,00	230 475,43	67 247,20	68 782,95	28 598,50	36 641,72	29 205,05			

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы**

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"										
Котельная д.Высоково	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	914,80	914,80	891,50	885,00	872,00	872,00	872,00
			% от полезного отпуска тепловой энергии	58,40	58,40	56,90	56,50	55,66	55,66	55,66
Котельная с.Дунилово	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1189,43	1189,43	1076,00	1032,00	1032,00	1032,00	1032,00
			% от полезного отпуска тепловой энергии	34,50	34,50	31,17	29,89	29,89	29,89	29,89
Котельная д.Борисовское	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	760,41	760,41	760,41	760,41	760,41	743,80	743,80
			% от полезного отпуска тепловой энергии	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	30,90	30,90
Котельная с.Новое	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	407,83	407,83	401,50	401,50	401,50	401,50	401,50
			% от полезного отпуска тепловой энергии	46,20	46,20	45,50	45,50	45,50	45,50	45,50
Центральная котельная с.Большое Село	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	28,680	28,680	28,680	28,680	27,850	27,850	27,850
			Гкал в год	2951,85	2951,85	2951,85	2951,85	2951,85	2916,00	2916,00
			% от полезного отпуска тепловой энергии	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,70	22,70

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"										
Котельная ПМК-3	1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	778,63	764,01	778,63	770,84	770,84	764,01	764,01
			% от производства тепловой энергии	26,10	26,10	26,10	25,8	25,8	25,60	25,60
Котельная Горелово	2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	290,81	275,87	290,81	290,81	275,87	275,87	275,87
			% от производства тепловой энергии	33,1	33,1	33,1	33,1	31,4	31,4	31,4
Котельная МПМК	3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1722,91	1619,27	1722,91	1722,91	1722,91	1722,91	1619,27
			% от производства тепловой энергии	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	49,1
Котельная д.Ульяниха	4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	720,65	677,16	720,65	702,01	685,44	677,16	677,16
			% от производства тепловой энергии	34,80	34,80	34,80	33,9	33,1	32,7	32,7
Центральная теплотрасса от котельной №19 АО "Яркоммунсервис"	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2850,0452	2613,70	2850,05	2794,43	2752,73	2655,41	2613,70
			% от производства тепловой энергии	20,5	20,5	20,50	20,1	19,8	19,1	18,8
Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"										
Котельная р.п. Некрасовское	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70,00	70,00	70,00	50,00	50	50	50
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8528,00	7905,07	8003,00	7905,07	7905,07	7905,07	7905,07
			% от полезного отпуска тепловой энергии	26,76	24,80	25,11	24,80	24,80	24,80	24,80
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	8798,46	8155,77	8256,81	8155,77	8155,77	8155,77	8155,77	

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	173,890	173,830	173,830	173,830	173,830	173,830	173,830
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с	%	93,00	93,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4142,00	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85
			% от полезного отпуска тепловой энергии	46,00	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90
Котельная Рольма	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	50,70	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	162,830	162,660	162,660	162,660	162,660	162,660	162,660
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3923,00	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16
			% от полезного отпуска тепловой	28,50	24,20	24,20	24,20	24,20	24,20	24,20
Реконструкция котельной № 1 г. Ростов со строительство РТХ с топливным режимом – дизельное топливо	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м3	28,20	27,96	27,96	27,96	27,96	27,96	27,96
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	160,600	169,680	169,680	169,680	169,680	169,680	169,680
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	511,70	484,61	484,61	484,61	484,61	484,61	484,61
			% от полезного отпуска тепловой	6,20	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"										
БМК д.Якунники	1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	52,54	52,54	52,54	31,52	31,52	31,52	31,52
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	155,480	153,170	153,170	153,170	153,170	153,170	153,170
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,00	80,00	80,00	0,00	2	4	6
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	19,11	19,11	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
% от полезного отпуска тепловой			9,22	9,22	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	
Котельная д.Свингино.	1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	73,15	73,15	73,15	43,89	43,89	43,89	43,89
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	272,640	272,640	241,110	241,110	241,110	241,110	241,110
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3160,62	3160,62	545,52	545,52	545,52	545,52	545,52
% от полезного отпуска тепловой			292,02	292,02	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	
Котельная п.Судоверфь	1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1310,27	1300,00	1300,00	1290,00	1290,00	1290,00	1290,00
			% от производства тепловой энергии	9,47	10,08	10,08	10,00	10,00	10,00	10,00
Котельная п.Шашково	2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1482,88	1280,00	640,00	550,20	533,66	533,66	533,66
			% от производства тепловой энергии	39,82	47,51	23,76	20,42	19,81	19,81	19,81
			Гкал в год	4185,15	4185,15	3900,00	3890,14	3890,14	3890,14	3890,14

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
Котельная п.Каменники	3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от производства тепловой энергии	20,34	20,26	18,88	18,84	18,84	18,84	18,84
Котельная п.Ермаково	4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2077,82	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94
			% от производства тепловой энергии	19,27	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
Котельная с.Сретенье	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	348,19	348,00	348,00	178,00	176,22	176,22	176,22
			% от производства тепловой энергии	23,83	23,81	23,81	12,18	12,06	12,06	12,06
Котельная п.Октябрьский	6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3104,00	3100,00	3100,00	2950,00	2928,52	2928,52	2928,52
			% от производства тепловой энергии	20,42	20,39	20,39	19,41	19,26	19,26	19,26
Котельная п.Глебово	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	224,000	224,000	224,000	224,000	152,666	152,666	152,666
	7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	286,05	286,05	286,05	286,05	35,59	35,59	35,59
Котельная п.Волково	8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1842,89	1842,89	1842,89	1842,89	566,90	566,90	566,90
			% от производства тепловой энергии	52,36	90,36	90,36	90,36	27,79	27,79	27,79
Котельная п.Костино	9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1640,15	1640,15	1640,15	1640,15	985,42	985,42	985,42
			% от производства тепловой энергии	35,16	43,56	43,56	43,56	26,17	26,17	26,17

Производственно техническое подразделение "Теплоресурс г. Рыбинск"

Котельная "Переборы"	1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	14,20	18,98	20,29	18,98	18,031	18,031	18,031
Котельная "С.Перовской"	2	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, отпускаемой с коллкторов	кг.у.т./Гкал	163,310	161,26	163,310	161,260	153,197	161,260	161,260
Котельная "Призма"	2	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, отпускаемой с коллкторов	кг.у.т./Гкал	161,040	164,330	161,040	161,040	152,988	152,988	152,988
Котельная Веретье	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	26,646	23,640	26,646	23,640	22,458	22,458	22,458
Котельная Волжская	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	26,646	23,640	26,646	23,640	22,458	22,458	22,458

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
Котельная "Бабушкина"	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	16,646	12,270	16,646	12,270	11,657	11,657	11,657
Тутаевский участок по теплоснабжению										
Котельная ОПХ Левобережье. Ярославская обл., Тутаевский р-н, г.п. Тутаев, ул. Толбухина, зд. 184.	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	78,00	77,86	77,86	51,17	51,17	51,17	51,17
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,232	0,191	0,190	0,162	0,162	0,162	0,162
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	92,50	92,50	92,50	0,00	2,00	4,00	6,00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	310,00	309,31	309,31	309,00	307,00	306,00	305,00
			% от полезного отпуска тепловой энергии	16,70	14,84	14,84	14,82	14,73	14,68	14,63
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	280,00	276,54	276,54	275,00	272,35	273,20	271,50
Котельная ЦРК - г. Тутаев. Ярославская обл., Тутаевский м.о., г. Тутаев, ул. Промышленная, зд. 15.	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	51,15	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,160	0,158	0,160	0,158	0,158	0,158	0,158
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,30	65,30	66,00	66,50	67,00	67,50	68,00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52
			% от полезного отпуска тепловой энергии	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86
Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"										
Котельная п. Карачиха	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	0,15400	0,15300
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,00	65,00	65,00	65,00	55	55	50
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1372,10	1381,93	1381,93	1381,93	1520,00	1520,00	1600,00
			% от полезного отпуска тепловой энергии	32,52	31,18	31,18	31,18	34	34	29
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1708,42	1708,42	1708,42	1708,42	1880,00	1880,00	1975,00

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
Строительство новой БМК п.Кр.Ткачи (2-ое пр-во). Мощность котельной 0,9 МВт.	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	316,61	316,61	316,61	160,00	160,00	160,00	160,00
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,192	0,192	0,192	0,153	0,153	0,153	0,153
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	90,00	90,00	90,00	0,00	2,00	4,00	6,00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26
Строительство новой БМК д.Кормилицино. Мощность котельной 0,9 МВт.	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,154	0,154
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	0,00	2,00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82
			% от полезного отпуска тепловой энергии	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68
куб. м для пара			х	х	х	х	х	х	х	
Замена изоляции тепловых сетей ул.Новая, д.2, 3, 4 (2Ду80-400м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Заволжское СП, д. Григорьевское.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2747,28	1373,64	1373,64	1236,28	1236,28	1236,28	1236,28
			% от полезного отпуска тепловой энергии	62,65	30,99	30,99	27,89	27,89	27,89	27,89
Замена участка тепловой сети по ул. Северная 2Ду100-12м (труба ППУ, под дорогой), 2Дн63-320м (труба ПП) с заменой вводов в дома 2Дн40-110м (труба ПП) (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мордвиново.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2693,12	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87
			% от полезного отпуска тепловой энергии	94,08	60,80	60,80	60,80	54,72	54,72	54,72
Замена изоляции на участках тепловой сети: ул.Луговая (2Ду100-130м, 2Ду80-280м, 2Ду32-40м), ул. Лесная (2Ду50-200м, 2Ду25-50м), ул.Школьная (2Ду100-90м, 2Ду25-20), ул.Сосновая (2Ду125-100м), ул.Северная (2Ду32-200м), ул.Молодежная (2Ду32-20м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мордвиново.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2693,12	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87
			% от полезного отпуска тепловой энергии	94,08	60,80	60,80	60,80	54,72	54,72	54,72

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
Замена изоляции тепловой сети от ТП до здания почты 2Ду150-500м ППУ-скорлупа с покрытием (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Козьмодемьянск (теплогенератор).)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2487,58	1243,79	1243,79	1119,41	1119,41	1119,41	1119,41
			% от полезного отпуска тепловой энергии	54,83	24,57	24,57	22,12	22,12	22,12	22,12
Замена изоляции участка тепловой сети от ТК-2 до ж.д.6 2Ду150,Ду100,Ду80-250м ППУ-скорлупа с покрытием (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Туношенское СП, п.Туношна - в/г 26.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4514,38	2257,19	2257,19	2257,19	2031,47	2031,47	2031,47
			% от полезного отпуска тепловой энергии	59,17	29,29	29,29	29,29	26,36	26,36	26,36
Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузнечихинское СП, д.Глебовское.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2703,18	1802,12	1802,12	1621,91	1621,91	1621,91	1621,91
			% от полезного отпуска тепловой энергии	92,16	58,59	58,59	52,73	52,73	52,73	52,73
Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузнечихинское СП, п.Ярославка.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2564,88	1282,44	1282,44	1282,44	1154,20	1154,20	1154,20
			% от полезного отпуска тепловой энергии	53,04	25,55	25,55	25,55	22,99	22,99	22,99
Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
			% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06
Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь) (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
			% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06
Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
			% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06

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 (г/т/Гкал)						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год*м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)					
		Текущее значение	Плановое значение по годам					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение												
			2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029								
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32				
Производственно техническое подразделение "Ярославский теплосервис"																																	
1	Котельная п. Карачика	1,38	1,38	1,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0,157	0,157	0,157	0,157	0,154	0,153	1,822	1,822	1,822	1,5	1,5	1,5	1381,93	1381,93	1381,93	1520	1520	1600			
2	Строительство новой БМК п.Кр.Ткачи (2-ое тр-во). Мощность котельной 0,9 МВт.	x	x	x	x	x	x	4,35	4,35	0	0	0	0,195	0,195	0,156	0,156	0,156	0,156	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
3	Строительство новой БМК д.Кормилицино. Мощность котельной 0,9 МВт.	x	x	x	x	x	x	7,75	7,75	7,75	7,75	0	0	0,235	0,235	0,235	0,235	0,156	0,156	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
4	Замена изоляции тепловых сетей ул.Новая, д.2, 3, 4 (2Ду80-400м) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Заволжское СП, д. Григорьевское.)	0,24	0,24	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,229	2,229	2,006	2,006	2,006	2,006	1373,64	1373,64	1236,28	1236,28	1236,28	1236,28			
5	Замена участка тепловой сети по ул. Северная 2Ду100-12м (труба ППУ, под дорогой), 2Ди63-320м (труба ПП) с заменой вводов в дома 2Ди40-110м (труба ПП). (Ярославская обл., Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мординово.)	0,29	0,29	0,29	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,055	2,055	2,055	1,849	1,849	1,849	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87			
6	Замена изоляции на участках тепловой сети: ул.Луговая (2Ду100-130м, 2Ду80-280м, 2Ду32-40м), ул. Лесная (2Ду50-200м, 2Ду25-50м), ул.Школьная (2Ду100-90м, 2Ду25-20), ул.Сосновая (2Ду125-100м), ул.Северная (2Ду32-200м), ул.Молодежная (2Ду32-20м) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мординово.)	0,29	0,29	0,29	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,055	2,055	2,055	1,849	1,849	1,849	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87			
7	Замена изоляции тепловой сети от ТП до здания почты 2Ду150-500м ППУ-скорлупа с покрытием. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Козьмодемьянск (теплопунктотоп))	0,15	0,15	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,603	1,603	1,442	1,442	1,442	1,442	1243,79	1243,79	1119,41	1119,41	1119,41	1119,41			
8	Замена изоляции участка тепловой сети от ТК-2 до ж.д.б 2Ду150,Ду100,Ду80-250м ППУ-скорлупа с покрытием. (Ярославская обл., Ярославский р-н, Тутаешское СП, п.Тутаеша - в/д. 26.)	0,62	0,62	0,62	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,275	2,275	2,275	2,047	2,047	2,047	2257,19	2257,19	2257,19	2031,47	2031,47	2031,47			
9	Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузничинское СП, д.Глебовское.)	0,22	0,22	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,020	2,020	1,818	1,818	1,818	1,818	1802,12	1802,12	1621,91	1621,91	1621,91	1621,91			
10	Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузничинское СП, п.Ярославка.)	0,34	0,34	0,34	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,724	1,724	1,724	1,551	1,551	1,551	1282,44	1282,44	1282,44	1154,20	1154,20	1154,20			
11	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74			
12	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь). (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74			
13	Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74			

Финансовый план ГП ЯО "Ярославский областной водоканал" в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс руб без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	По годам реализации инвест. программы				
		теплоснабжение	передача тепловой энергии		2025	2026	2027	2028	2029
1	Собственные средства	190 416,10	852,05	191 268,15	28 039,931	68 782,96	28 598,50	36 641,72	29 205,05
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	137 514,67	852,05	138 366,72	28 039,931	60 444,30	18 837,89	18 502,74	12 541,86
1.1.1.	<i>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"</i>	12 857,59		12 857,59	2 466,060	3 424,81	2 839,53	2 802,64	1 324,55
1.1.2.	<i>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"</i>	2 811,08	852,05	3 663,13	1 368,150	573,75	573,75	573,75	573,75
1.1.3.	<i>Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"</i>	814,24		814,24	643,000	42,81	42,81	42,81	42,81
1.1.4.	<i>Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"</i>	41 827,28		41 827,28	11 021,000	7 701,57	7 701,57	7 701,57	7 701,57
1.1.5.	<i>Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"</i>	10 402,97		10 402,97	5 244,160	4 982,29	176,52	0,00	0,00
1.1.6.	<i>Производственно техническое подразделение "Теплоресурс г.Рыбинск"</i>	36 327,10		36 327,10	0,000	36 327,10	0,00	0,00	0,00
1.1.7.	<i>Тутаевский участок по теплоснабжению</i>	7 564,93		7 564,93	1 516,053	1 182,33	1 784,31	1 654,75	1 427,49
1.1.8.	<i>Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"</i>	24 909,49		24 909,49	5 781,508	6 209,65	5 719,41	5 727,22	1 471,70
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	52 901,43		52 901,43	0,00	8 338,66	9 760,61	18 138,98	16 663,18
1.2.1.	<i>Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"</i>	37 738,74		37 738,74	0,00	8 338,660	4 310,710	13 079,110	12 010,260
1.2.2.	<i>Тутаевский участок по теплоснабжению</i>	15 162,69		15 162,69	-	-	5 449,90	5 059,87	4 652,92
1.4.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	39 207,27	0,00	39 207,27	39 207,27	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"</i>	11 320,83		11 320,83	11 320,83				
	<i>Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"</i>	6 132,00		6 132,00	6 132,00				
	<i>Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"</i>	21 754,44		21 754,44	21 754,44				
5	Прочие источники финансирования	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО по ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"	229 623,38	852,05	230 475,43	67 247,20	68 782,96	28 598,50	36 641,72	29 205,05