

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

28.10.2024

№ 90-р

г. Вологда

**Об утверждении инвестиционной программы  
МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории  
города Череповца на 2024-2027 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить Инвестиционную программу МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории города Череповца на 2024-2027 годы.

Паспорт Инвестиционной программы приведен в приложении 1 к настоящему приказу.

Мероприятия Инвестиционной программы приведены в приложении 2 к настоящему приказу.

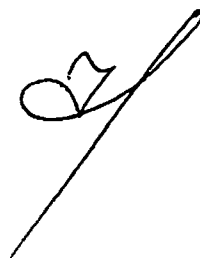
Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации Инвестиционной программы, приведены в приложении 3 к настоящему приказу.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения МУП «Теплоэнергия» на 2024-2027 годы приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Финансовый план реализации Инвестиционной программы приведен в приложении 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 28.10.2024 № 90-р

**Паспорт инвестиционной программы  
МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории  
города Череповца на 2024-2027 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие города Череповца «Теплоэнергия»
Местонахождение регулируемой организации	Вологодская обл., г. Череповец, ул. Олимпийская, д. 81
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ядов Вадим Анатольевич, директор
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (8202) 28-95-52, e-mail: mup@teploenergia.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Вологодская область, г. Вологда, Советский пр., 80 б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Кривохижин Михаил Борисович, и.о. начальника Департамента
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25 35 01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Мэрия города Череповца
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Вологодская область, г. Череповец, пр. Строителей, д. 2
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Травин Александр Викторович, Заместитель мэра города, начальник Департамента ЖКХ мэрии города Череповца
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(8202) 50 39 48/(8202) 50 17 10, mayor@cherepovetscity.ru

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 28.10.2024 № 90 -р

**Мероприятия инвестиционной программы МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории города Череповца на 2024 - 2027 годы**

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					Всего	2024	2025	2026	
			4	5			6	7					8
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей</b>													
1.1.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.1.1.	Реконструкция водогрейной котельной "Южная"	Установка котельного оборудования	Установленная мощность 200 Гкал/ч	Установленная мощность 300 Гкал/ч	2024	2025	1 065 581	-	750 000	315 581	-	-	-
<b>Итого по группе 1</b>							<b>1 065 581</b>	<b>-</b>	<b>750 000</b>	<b>315 581</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей – нет мероприятий</b>													

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>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</b>													
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей г. Череповца	Тепловые сети	-	17,24 км замененных сетей	2024	2027	1 311 999	-	395 991	331 224	361 884	222 900	-
<b>Итого по группе 3.1.</b>							1 311 999	-	395 991	331 224	361 884	222 900	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей – нет мероприятий												
<b>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</b>													
4.1.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и программного обеспечения	Замена морально устаревшего оборудования, снятого с производства	-	-	2024	2025	1318	-	747	571	-	-	-
4.1.1	Кондиционер Coral HSU-24HPL203/R3 (-40C) (с зимним комплектом, согласователем)	-	-	-	2025	2025	167	-	-	167	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027		
														Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	работы двух кондиционеров YCJ-A002, помпа дренажная Sauer mann Si-27)													
4.1.2.	Кондиционер Coral HSU-18HPL203/R3 (-40C) (с зимним комплектом)	-	-	-	2025	202	130	-	-	130	-	-	-	-
4.1.3.	МФУ лазерный Kyosera Ecosys M4132idn (4 шт)	-	-	-	2024	2024	747	-	747	-	-	-	-	-
4.1.4.	Виброплита MASALTA MSR 90-4 (двигатель HONDA GX160)	-	-	-	2025	2025	140	-	-	140	-	-	-	-
4.1.5.	Нарезчик швов MASALTA MF 14-4 (двигатель HONDA GX270)	-	-	-	2025	2025	134	-	-	134	-	-	-	-
4.2.	Модернизация программно-технических комплексов котлов	Замена устаревшего АСУ ТП котельного	-	-	2025	2025	14 840	-	-	14 840	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027		
														Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	КВГМ-100 Ст. № 1, СТ.№ 2 котельной №2 в части замены УСО и АСУТП	оборудования												
4.3.	Модернизация РП-21 с установкой быстродействующего автоматического включения резерва (БАВР) котельной "Южная"	Повышение надежности электроснабжения котельной «Южная»	-	-	2025	2025	15949	-	-	15949	-	-	-	-
Итого по группе 4							32108	-	747	31361	-	-	-	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий</b>														
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой 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 топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры</b>														
6.1.	Комплекс мероприятий по дооборудованию инженерно-техническими	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности	-	-	2024	2024	48405	-	48405	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027		
														Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	средствами охраны котельной "Южная"													
6.2.	Комплекс мероприятий по дооборудованию инженерно-техническими средствами охраны котельной № 1	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности	-	-	2024	2027	108936	-	2006	5000	45 000	56 931	-	
6.3.	Комплекс мероприятий по дооборудованию инженерно-техническими средствами охраны котельной № 2	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности	-	-	2024	2027	131 455	-	1 889	5 000	60 000	65 065	-	
6.4.	Комплекс мероприятий по дооборудованию инженерно-техническими средствами охраны котельной	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности	-	-	2024	2028	97 687	-	2059	-	15 000	35 000	45 628	

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид и описание объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					Всего	2024	2025	2026		2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	№ 3													
6.5.	Комплексная система защиты информации	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности	-	-	2024	2025	32910	-	672	870	10 456	20 912	-	
Итого по группе 6							419 894	-	55 032	10 870	13 0456	177 908	45 628	
Итого по инвестиционной программе							2 829 580	-	1201769	689 035	492 340	400808	45 628	











Приложение 3  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 28.10.2024 № 90-р

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории города Череповца**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2023 год	Плановые значения			
				в том числе по годам реализации			
				2024	2025	2026	2027
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м <sup>3</sup>	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей (с нарастающим итогом)	Гкал/ч	15,0	12,0	15,0	15,0	18,0
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,2	76,9	78,6	80,3	80,3
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	401 235	399 711	399 711	399 711	399 711
		%	14,5	14,4	14,2	14,1	14,0
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	697 800	689 100	680 400	671 700	663 000

Приложение 4  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 28.10.2024 № 90 -р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МУП «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на территории города Череповца на 2024-2027 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическое значение 2023 год	Плановые значения по годам			
				2024	2025	2026	2027
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт./км	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт./Гкал/ч					
3.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т/Гкал	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,44	3,42	3,42	3,42	3,42
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал /год	401 235	399 711	399 711	399 711	399 711



1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-							
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций		-				-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Прочие источники финансирования	-	-	1065581	750 000	315 581	-	-	-