

**МИНИСТЕРСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

17 марта 2026 года

№ 43

г. Мурманск

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2023 № 134 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 28.05.2024 № 101)**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» **приказываю:**

внести изменения в инвестиционную программу АО «Мурманская ТЭЦ» на 2024-2028 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2023 № 134 (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 28.05.2024 № 101), изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр



**З.В. Серeda**





**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий по инвестиционной программе**

**АО "Мурманская ТЭЦ"**

(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на **2024-2028гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии котлами типа КВГМ-100 Котельного цеха №1	кВт·ч/Гкал	4,72	3,84	4,04	4,04	4,04	3,96	3,84
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67,7	49,5	56,2	57,3	55,4	43,4	49,5
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	97 308	91 287	90 138	90 355	90 726	90 918	91 287
		% от полезного отпуска тепловой энергии	5,12	4,37	4,49	4,48	4,34	4,35	4,37

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения инвестиционной программы  
АО "Мурманская ТЭЦ"**

№ 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						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	АО "Мурманская ТЭЦ"	0,075	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,974	1,832	1,833	1,831	1,832	1,837	97 308	90 138	90 355	90 726	90 918	91 287

**Финансовый план инвестиционной программы**  
**АО "Мурманская ТЭЦ"**  
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2024-2028гг**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Формы №2- НП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>270 101,86</b>	<b>2 813 325,08</b>	<b>3 083 426,94</b>	<b>332 903,04</b>	<b>277 169,71</b>	<b>792 926,92</b>	<b>610 056,71</b>	<b>1 070 370,56</b>	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	199 257,11	202 625,65	401 882,76	132 903,04	125 515,60	131 028,44	9 444,00	2 991,68	3.1.1;3.1.5;3.2.2;3.2.3;3.2.4 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.1.5; 4.1.6; 4.1.7;4.1.8;4.1.9;4.1.10; 4.1.11; 4.1.12; 4.1.13; 4.1.14; 4.1.15; 4.1.16; 6.1.1;6.1.2;6.1.3;6.1.4
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	70 844,75	2 109 381,31	2 180 226,07	200 000,00	0,00	548 466,48	484 089,71	947 669,88	3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4;3.1.5;3.2.1;3.2.2;3.2.3;3.2.4 ; 4.1.4; 4.1.5; 4.1.8; 4.1.10;4.1.11;4.1.17
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	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	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>2</b>	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*</b>	<b>0,00</b>	<b>349 664,00</b>	<b>349 664,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>113 432,00</b>	<b>116 523,00</b>	<b>119 709,00</b>	3.1.1; 3.1.4.
2.1	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	0,00	151 654,11	151 654,11	0,00	151 654,11	0,00	0,00	0,00	3.1.1;3.2.1
<b>3</b>	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
3.1	кредиты	0,00	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	0,00	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>4</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>5</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>270 101,86</b>	<b>2 813 325,08</b>	<b>3 083 426,94</b>	<b>332 903,04</b>	<b>277 169,71</b>	<b>792 926,92</b>	<b>610 056,71</b>	<b>1 070 370,56</b>	

\* в графе 2 под иными собственными средствами предполагается расчетная предпринимательская прибыль, кроме расходов на реализацию программы 2025 года

\*\* в графе 2.1 под иными собственными средствами предполагается размер расходов, в части корректировки НВВ для исполнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения 2025 года, по нереализованным мероприятиям программ 2022-2023 гг.