

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

ПРИКАЗ

14 ноября 2025 года

№ 2-13

г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 14.07.2022 № 143 «Об утверждении инвестиционной программы Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 15.10.2024 № 211)

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 Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 14.07.2022 № 143 (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 15.10.2024 № 211), изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр



З.В. Серед

Блок директора филиала Филиал "Кольский"	
№ <u>04/10-1589</u>	Дата <u>18.11.2025</u>
Количество листов 1 +приложение	

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
 в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)**
 (наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	7	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Ткал	0,1786	0,1785	0,1793	0,1795	0,1795	0,1798	0,1798
2	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	57,60	49,42	62,70	68,20	73,69	79,16	84,62
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей (г. Апатиты, г. Кировск)	Гкал/ч	0,00	0,00	19,342				
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33 534	32 614	32 533	35 418	35 275	36 417	36 274
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,28	2,26	2,23	2,39	2,39	2,44	2,44
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	177 554	187 513	182 811	183 649	185 551	185 551	185 551

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)
(наименование регулируемой организации)**

№ 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 (кг/Гкал)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2; тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал; тонн)									
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
2023	2024		2025	2026	2027	2023	2024		2025	2026	2027	2023	2024		2025	2026	2027	2023	2024		2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027			
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	27	28	29	30	31	32
1	Апатитская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178,5	179,3	179,5	179,5	179,9	179,9	1,83	1,83	1,98	1,97	2,03	2,02	32614	32533	35418	35275	36417	36274
																				10,51	10,25	10,25	10,35	10,35	10,35	187513	182811	183649	185551	185551	185551

**Финансовый план
ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
		производство тепла	передача тепла		2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	993 672,49	125 000,00	1 118 672,49	66 518,69	123 428,42	116 004,07	404 857,95	407 863,36	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	421 327,37	125 000,00	546 327,37	66 518,69	123 428,42	116 004,07	122 856,00	117 520,19	3.1.1; 3.2.1; 3.2.3; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.11;
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	572 345,12		572 345,12				282 001,95	290 343,17	1.2.1
1.3	экономия расходов			0,00						
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			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						
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			0,00						
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			0,00						
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	91 088,22	0,00	91 088,22		9 872,40		7 674,25	73 541,57	3.2.3; 3.2.4; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.10;

3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	кредиты			0,00						
3.2	займы организаций			0,00						
3.3	прочие привлеченные средства			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			0,00						
5	Прочие источники финансирования			0,00						
	Итого по программе	1 084 760,71	125 000,00	1 209 760,71	66 518,69	133 300,82	116 004,07	412 532,20	481 404,93	