

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

ПРИКАЗ

9 октября 2023 года

№ 184

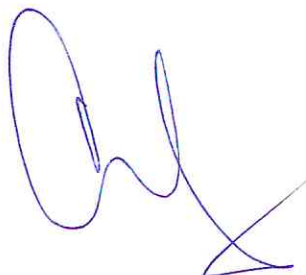
г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 22.07.2022 № 147 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения г.п. Молочный Кольского района Мурманской области» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.11.2022 № 234)

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 «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения г.п. Молочный Кольского района Мурманской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.11.2022 № 234, изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр



А.Е. Кобытев

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения*	Текущее значение**	Плановые значения				
					2023	2024	2025	2026	2027***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Гкал/ч							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	6 529,00	8 626,30	6 447,11	6 163,78	5 843,23	5 457,47	5 275,55
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,26%	24,12%	18,03%	17,23%	16,34%	15,26%	14,75%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1									
7.2									

*2021 год

**Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 21.11.2022 № 254 "Об утверждении норматива потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "МЭС" на 2023 год"

***Первый год после реализации мероприятий программы

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
Акционерное общество "Мурманскэнергосбыт"
(индивидуальные регулирующей организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловосистемы в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловосистемы к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосистемы по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)														
		Текущее значение	Планировочное значение				Текущее значение	Планировочное значение				Текущее значение	Планировочное значение				Текущее значение	Планировочное значение													
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	Тепловые сети от котельной г.п. Моложный Колынского района Мурманской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,822	2,109	2,017	1,912	1,783	1,726	8 626,30	6 447,11	6 163,78	5 843,23	5 457,47	5 275,55

*Первый год после реализации мероприятий программы

Финансовый план
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Форме N 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)					
		Вид деятельности	Вид деятельности	4		2023	2024	2025	2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1	Собственные средства			68 977,95	15 093,15	12 779,81	24 245,75	16 859,24			
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов										
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			49 604,34	11 425,09	12 779,81	12 713,77	12 685,67		п. 3.1.1., 4.1., 6.1.	
1.3	экономию расходов										
1.4	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы										
1.5	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации			19 373,61	3 668,06	0,00	11 531,98	4 173,56		п. 3.1.1.	
1.6	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)										
1.7	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			15 156,09	2 461,67	1 342,91	5 564,47	5 787,05		п. 3.1.1.	
2.1	кредиты										
2.2	займы организаций										
2.3	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										

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль