

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

ПРИКАЗ

25 сентября 2023 года

№ 167

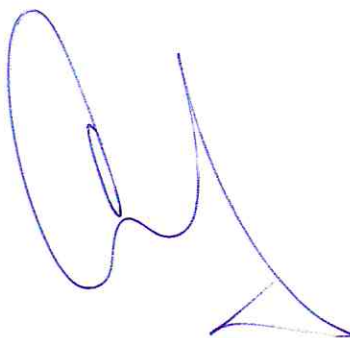
г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 18.08.2022 № 167 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения с.п. Ловозеро Ловозерского района Мурманской области»

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 с.п. Ловозеро Ловозерского района Мурманской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 18.08.2022 № 167, 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 регулирующей организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения*	Текущее значение**	Плановые значения в г.ч. по годам реализации				
					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 приспособляемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./М3							
4	Процент износа объектов систем 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	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии тонн в год для воды куб. м для пара	4 633,00 17,16%	7 174,76 26,58%	4 568,00 16,92%	4 415,17 16,36%	4 279,43 15,86%	4 185,93 15,51%	4 121,62 15,27%
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), утвержденными 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 номатива потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "МЭС" на 2023 год"

***Первый год после реализации мероприятий программы

Показатели
надёжности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надёжности										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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)									
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое 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*												
1		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	Т/сети от котельной с. Ловозеро	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,898	1,845	1,783	1,728	1,691	1,665	7 174,76	4 568,00	4 415,17	4 279,43	4 185,93	4 121,62

*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)			
		3	4		2023	2024	2025	
		Вид деятельности	Вид деятельности	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства			44 832,05	16 556,52	13 418,27	8 952,55	5 904,71
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			38 217,64	12 968,12	10 392,26	8 952,55	5 904,71 п. 3.1.1, п. 6.1
1.3	экономию расходов			6 614,41	3 588,40	3 026,01	0,00	0,00 п. 3.1.1
1.4	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы							
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							
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							
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			9 154,79	4 472,30	4 682,50	0,00	0,00 п. 3.1.1
5	Прочие источники финансирования							

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль