

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

ПРИКАЗ

25 сентября 2023 года

№ 171

г. Мурманск

**Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Мурманэнергосбыт» в сфере теплоснабжения на 2024 год по объектам
ТЭК пгт. Никель Печенгского округа Мурманской области**

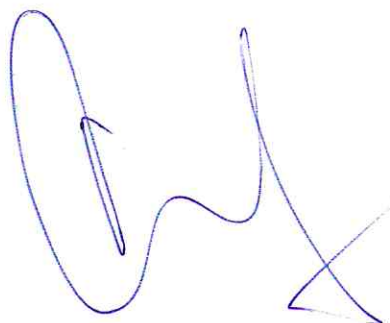
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением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

приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Мурманэнергосбыт» в сфере теплоснабжения на 2024 год по объектам ТЭК пгт. Никель Печенгского округа Мурманской области с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.

2. Акционерному обществу «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

Министр



А.Е. Кобытев

Приложение № 2

к приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 25.09.2023 № 171

Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения*	Текущее значение**	Планоые значения в т.ч. по годам	
					2024	2025***
1	2	3	4	5	6	7
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	0,19520	0,19462	0,19462	0,19462
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3				
4	Процент износа объектов 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	24 139,00	22 729,80	22 729,80	22 453,37
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	% от полезного отпуска тепловой энергии	15,50%	14,60%	14,60%	14,42%
7.1		тонн в год для воды				
7.2		куб. м для пара				

*2022 год

**

Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 21.11.2022 № 254 "Об утверждении номинала потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "МЭС" на 2023 год"
Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2022 № 148 "Об утверждении номинала удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО "Мурманэнергосбыт" на 2023 год"

***Первый год после реализации мероприятий программы

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

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 11 кВ/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 указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины 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 указываются по каждому участку тепловой сети)
		Текущее значение	Плановое значение 2024	2025*	Текущее значение	Плановое значение 2024	2025*	Текущее значение	Плановое значение 2024	2025*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объекты теплоснабжения п.г.т. Никель	1,97	1,97	1,94	-	-	-	0,19462	0,19462	0,19462
								2,26	2,26	2,24
								12	13	14
								2,26	2,26	2,24
								15	16	17
								22 729,80	22 729,80	22 453,37

*Первый отчетный год после реализации Программы.

Приложение № 4

к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 25.09.2023 № 171

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)		
				2024	6	
		3	4	5	6	7
		Вид деятельности	Вид деятельности			
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства			89 628,96		
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			1 076,86		п. 3.1.1, 3.2.1, 6.1
1.3	экономика расходов					
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			88 552,11		п. 3.1.1, 3.2.1, 6.1
1.3.2	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			0,00		
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Теплоснабжение		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*			10 147,10		п. 3.1.1, 3.2.1, 6.1
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			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		

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль