

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

ПРИКАЗ

07.07.2023

№ 112

г. Мурманск

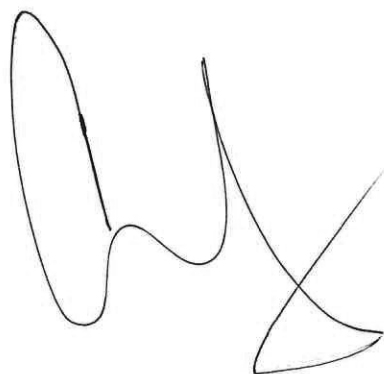
**Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на
2024-2026 годы в отношении линейных объектов теплоснабжения
с. Ура-Губа, п. Шонгуй Кольского района, г. Кандалакша, мкр. Нива-3
Кандалакшского района Мурманской области**

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:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Мурманэнергосбыт» на 2024-2026 годы в отношении линейных объектов теплоснабжения Кольского и Кандалакшского районов Мурманской области с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.

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

Министр



А.Е. Кобытев

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерное общество "Мурманскэнерго" (далее - "АО "Мурманскэнерго")

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловоснабжения в результате технических нарушений на тепловых сетях на 1 квт тепловой сети		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловоснабжения в результате технических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 квт/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с котельной, источником тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании комплексного соглашения, дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины тепловых потерь тепловой энергии, тепловоснабжения к материаловой характеристике тепловой сети		Величина тепловых потерь при передаче тепловой энергии, тепловоснабжения по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании комплексного соглашения, дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение							
		2024	2025	2026	2027*	2024	2025	2026	2027*	2024	2025	2026	2027*	2024	2025	2026	2027*	2024	2025	2026	2027*				
1	Сети городского округа/области с. Урск Урб	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2	Тепловые сети котельной учеников ЖЭЗ мкр. Пимь-3 г. Кашильваши	0,35	0,35	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,35	1,35	1,27	1,27	1,27	1,35	1,35	1,35	1,27	1,27
3	Тепловые сети котельной № 1 г. Кашильваши	1,07	1,07	0,95	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,32	2,32	2,41	2,41	2,31	2,32	2,32	2,41	2,31	2,31
4	Тепловые сети котельной № 21 г. Кашильваши	1,67	1,67	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,74	2,74	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
5	Тепловые сети котельной г. Шатраги	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,46	1,46	1,22	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

*Цифры округлены на месте решения 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
		3	4	5	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)			
					2024	2025	2026	
		Вид деятельности	Вид деятельности	Всего	6	7	8	9
1	2							
1	Собственные средства							
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и амортизационных активов			225 814,09	79 178,98	81 759,46	64 875,65	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в налогооблагаемой валовой выручке			200 920,79	54 285,68	81 759,46	64 875,65	п. 2.1; п. 3.1.1; п. 3.1.2; п. 3.1.3; п. 3.1.4; п. 3.1.5; п. 3.1.6
1.3	экономика расходов			24 893,30	24 893,30	0,00	0,00	п. 2.1; п. 3.1.1; п. 3.1.2; п. 3.1.4; п. 3.1.5; п. 3.1.6
1.3.1	доставлять 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 регулирующей 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 лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			0,00				
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 *			125 885,90	70 618,75	55 267,14	0,00	п. 2.1; п. 3.1.1 - п. 3.1.6
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			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	0,00	0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования**			226 024,00	226 024,00	0,00	0,00	п. 3.1.3

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль

**Средства ФНБ и ОБ (в рамках реализации мероприятий региональной программы Мурманской области)