

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

**ПРИКАЗ**

22 июля 2022 года

№ 147

г. Мурманск

**Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на  
2023-2025 годы по объекту теплоснабжения  
ЗАО г. Заозерск 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 2023-2025 годы по объектам теплоснабжения ЗАО г. Заозерск Мурманской области с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.
2. АО «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

**И.о. заместителя Губернатора  
Мурманской области – министра**



**С.Г. Лупанский**

Инвестиционная программа по объектам теплоснабжения ЗАТО г. Заозерск Мурманской области  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022 г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
<b>Всего по группе 1.</b>																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
2.1																
<b>Всего по группе 2.</b>																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Перекладка существующих тепловых сетей от котельной г. Заозерск	1. Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям 2. Повышение качества и надежности теплоснабжения	Мурманская обл., г. Заозерск	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	13 527,00	12 420,53	2023	2025	159 153,24	0,00	40 268,66	51 557,24	67 327,34		
3.1.1.1	диаметром 50	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	50/108	50/108	2023	2025							
3.1.1.2	диаметром 65	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	65/296	65/296	2023	2025							
3.1.1.3	диаметром 80	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	80/84	80/84	2023	2025							
3.1.1.4	диаметром 100	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	100/220	100/220	2023	2025							
3.1.1.5	диаметром 150	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	150/241	150/241	2023	2025							
3.1.1.6	диаметром 200	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	200/713	200/713	2023	2025							
3.1.1.7	диаметром 250	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	250/150	250/150	2023	2025							
3.1.1.8	диаметром 300	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	300/296	300/296	2023	2025							
3.1.1.9	диаметром 500	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Заозерск	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	500/390	500/390	2023	2025							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
										159 153,24	0,00	40 268,66	51 557,24	67 327,34		
<b>Всего по группе 3.</b>																
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																
4.1.1.																
<b>Всего по группе 4.</b>																
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
<b>Всего по группе 5.</b>										159 153,24	0,00	40 268,66	51 557,24	67 327,34		
<b>ИТОГО по программе</b>																

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
**Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2025 год

Объект: Тепловые сети котельной ЗАТО г. Заозерск Мурманской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2023	2024	2025	2026 (первый отчетный год после реализации программы)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал						
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м <sup>3</sup>						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч						
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%						
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13 527,00	12 420,53	13 378,04	13 039,31	12 635,04	12 420,53
		% от общего отпуска тепловой энергии	13,42%	12,46%	12,95%	12,46%	12,46%	12,46%
		% от полезного отпуска (реализации) тепловой энергии	15,51%	14,42%	15,36%	15,03%	14,63%	14,42%
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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сжигания топлива	тн						

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(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 т.у.т/Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, т.							
		Текущее значение*	Плановое значение			Текущее значение*	Плановое значение			Текущее значение*	Плановое значение			Текущее значение*	Плановое значение			Текущее значение*	Плановое значение						
			2023	2024	2025		2026**	2023	2024		2025	2026**	2023		2024	2025	2026**		2023	2024	2025	2026**			
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	
1	Тепловые сети от котельной г. Заозерск Мурманской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,729	2,699	2,631	2,549	2,506	13 527,00	13 378,04	13 039,31	12 635,04	12 420,53

(\*) - 2021 год.  
(\*\*) - первый отчетный год после реализации Программы.

Приложение № 4  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области  
от 22.07.2022 № 147

**Финансовый план инвестиционной программы**

**Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2025 год

Объект: Тепловые сети от котельной г. Заозерск Мурманской области

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		По видам деятельности		Всего	По годам реализации		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2023	2024	2025
3	4	5	6	7	8		
1	2	теплоснабжение	теплоснабжение	132 627,71	33 557,22	42 964,37	56 106,12
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>			51 107,85	17 041,97	17 039,39	17 026,49
1.1	амортизационные отчисления						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (нормативная и расчетная предпринимательская прибыль)			81 519,86	16 515,25	25 924,98	39 079,63
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			0,00			
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>			0,00			
2.1	кредиты			0,00			
2.2	займы организаций			0,00			
2.3	прочие привлеченные средства			0,00			
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>			0,00			
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>			132 627,71	33 557,22	42 964,37	56 106,12
	<b>ИТОГО по программе</b>						