

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

**ПРИКАЗ**

1 ноября 2022 года

№ 232

г. Мурманск

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 29.07.2022 № 152 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объекту теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области»**

В соответствии с постановлениями 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)», от 29.04.2022 № 785 «Об особенностях корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в 2022 году» **приказываю:**

внести изменения в инвестиционную программу АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 29.07.2022 № 152, изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

И.о. министра



И.Е. Очкинадзе

Инвестиционная программа по объектам теплоснабжения и/л. Высокий Мурманской области  
Акционерное общество "Мурмансктеплобыт"  
(полное наименование)  
(сокращенное наименование)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2026 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обновление оборудования (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические показатели (мощность, диаметр и т.д.)		Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Ед. изм.	м.кв.				Всего	Проектировано к 2023 г	2023	2024	2025	2026	Остаток финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
<b>1.1.1.</b>																	
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																	
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
<b>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																	
<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>																	
<b>2.1.</b>																	
<b>Всего по группе 2.</b>																	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потерь существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников</b>																	
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																	
<b>3.1.1. Передача тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной и/л. Высокий</b>																	
<b>3.1.1.1. Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</b>																	
<b>3.1.1.2. Повышение качества и надежности теплоснабжения</b>																	
<b>3.1.1.3. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.1.1.4. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.1.1.5. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.1.1.6. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.1.1.7. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.1.1.8. Исправление эксплуатационного ресурса</b>																	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
<b>Всего по группе 3.</b>																	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																	
<b>4.1.1.</b>																	
<b>Всего по группе 4.</b>																	
<b>Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																	
<b>5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																	
<b>5.1.1.</b>																	
<b>5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
<b>5.2.1.</b>																	
<b>Всего по группе 5.</b>																	
<b>Итого по программе</b>																	





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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																		
		Количество аварийных отключений тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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 т/Гкал/ч					Отношение удельных теплотехнических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/Гкал					Величина теплотехнических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения 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	2027**	2023	2024	2025	2026	2027**	2023	2024	2025	2026	2027**	2023	2024	2025	2026	2027**	2023	2024	2025	2026	2027**						
1	Тепловые сети котельной п.п. Висоной Мурманской области	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
1	Тепловые сети котельной п.п. Висоной Мурманской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,106	2,084	2,027	1,954	1,861	1,805	7 935,00	7 852,20	7 636,82	7 363,73	7 012,01	6 800,78

(\*) - 2021 год.

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

Приложение № 4  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области  
от 01.11.2022 № 232

**Финансовый план инвестиционной программы**  
**Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**  
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2026 год

Объект: Тепловые сети котельной н.п. Высокий Мурманской области

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности					Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	4	5	6		7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	2023	2024	2025	2026
1	Собственные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	134 460,39	16 696,88	30 438,18	35 062,49	52 262,84	16 696,88	14 597,37	12 499,24	11 928,93
1.1	амортизационные отчисления			55 722,42	16 696,88	14 597,37	12 499,24	11 928,93	16 696,88	14 597,37	12 499,24	11 928,93
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (нормативная и расчетная предпринимательская прибыль)			78 737,97	0,00	15 840,81	22 563,25	40 333,91	0,00	15 840,81	22 563,25	40 333,91
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			0,00	0,00							
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства			0,00	0,00							
2.1	кредиты			0,00	0,00							
2.2	займы организаций			0,00	0,00							
2.3	прочие привлеченные средства			0,00	0,00							
3	Бюджетное финансирование			0,00	0,00							
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			0,00	0,00							
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>134 460,39</b>	<b>16 696,88</b>	<b>30 438,18</b>	<b>35 062,49</b>	<b>52 262,84</b>	<b>16 696,88</b>	<b>30 438,18</b>	<b>35 062,49</b>	<b>52 262,84</b>