

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

**ПРИКАЗ**

1 ноября 2022 года

№ 231

г. Мурманск

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 21.07.2022 № 145 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения г. Кола 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 г. Кола Мурманской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 21.07.2022 № 145, 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 г. Кола Мурманской области  
(наименование регулирующей организации)  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
в сфере теплоснабжения на 2023-2026 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 letech, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (количество, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано 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 в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>Группа 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
1.1.1.																		
<b>1.2. Строительство новых 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 производительности 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>																		
2.1																		
<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>																		
3.1.1.	Перекладка существующих тепловых сетей от котельной г. Кола	1. Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям 2. Повышение качества и надежности теплоснабжения	Мурманская обл., г. Кола	Гидр.	7 963,00	6 784,80	7 963,00	2023	2026	173 162,37	0,00	18 542,27	49 838,23	42 813,40	61 968,47			
3.1.1.1	диаметром 150	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Кола	мм/д.м.	150/276	150/276	150/276	2023	2026									
3.1.1.2	диаметром 200	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Кола	мм/д.м.	200/1180	200/1180	200/1180	2023	2026									
3.1.1.3	диаметром 300	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Кола	мм/д.м.	300/948	300/948	300/948	2023	2026									
3.1.1.4	диаметром 400	исчерпание эксплуатационного ресурса	г. Кола	мм/д.м.	400/1160	400/1160	400/1160	2023	2026									
<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 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>																		
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																		
5.1.1																		
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
5.2.1																		
<b>Всего по группе 5.</b>																		
<b>Всего по программе</b>											<b>173 162,37</b>	<b>0,00</b>	<b>18 542,27</b>	<b>49 838,23</b>	<b>42 813,40</b>	<b>61 968,47</b>		



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Акционерное общество "Мурмансктеплобыт"  
(имеющее статус ресурсной организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																		
		Количество нарушений подачи тепловой энергии, тепловосетей в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловосетей в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенной к коллекторам источников тепловой энергии г.о.г/гчл					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/МД					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосетей по тепловым сетям, Гкал, т.								
		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	2	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 г. Кола Мурманской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,773	2,750	2,668	2,558	2,435	2,362	7 963,00	7 898,67	7 661,15	7 345,62	6 994,04	6 784,80

(\*) - 2021 год.

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

Приложение № 4  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области  
от 01.11.2022 № 231

**Финансовый план инвестиционной программы  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2026 год**

Объект: Тепловые сети котельной г. Кола Мурманской области

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы						
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2023	2024	2025	2026			
3	4	5	6	7	8	9					
1	2										
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>		теплоснабжение	144 301,97	15 451,89	41 531,86	35 677,83	51 640,39			
1.1	амортизационные отчисления		теплоснабжение	57 525,59	15 451,89	15 150,33	14 083,66	12 839,71			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (нормативная и расчетная предпринимательская прибыль)			86 776,38	0,00	26 381,53	21 594,17	38 800,68			
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	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>			0,00							
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>144 301,97</b>	<b>15 451,89</b>	<b>41 531,86</b>	<b>35 677,83</b>	<b>51 640,39</b>			