

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

**ПРИКАЗ**

12 октября 2022 года

№ 217

Мурманск

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.10.2018 № 238 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманская ТЭЦ» на 2019-2023 гг.» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 19.11.2021 № 225)**

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 «Мурманская ТЭЦ» на 2019-2023 годы в новой редакции с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.

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

И.о. министра



С.Г. Лупанский

Инвестиционная программа

АО "Мурманская ТЭЦ"

(инициаторе регуляторской организации)

в сфере теплоснабжения на

2019-2023гг

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические показатели			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС - 20%)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за пользование				
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			2019	2020	2021	2022	2023						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения энергоэффективности:</b>																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
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 пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.4.1	Модернизация котла ПТВМ-50 №9 котлоагрегатного цеха	Увеличение производительности для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (снижение дефицита тепловой мощности на Мурманской ТЭЦ)	котел ПТВМ-50 №9 - ул. Шмидта, д.14	производительность	Гкал/ч	37,5	45	2017	2019	87 145,88	72 212,87	14 933,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 1.</b>										<b>87 145,88</b>	<b>72 212,87</b>	<b>14 933,01</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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>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>																			
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-39/2 до ТК-40/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Марата в районе домов № 13-17	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,107 / 219	4 / 0,077 / 325	2017	2021	18 738,97	610,57	18 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-7/2 до ТК-7/3, источник теплоснабжения Ожуйная котельная	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	пр. Колышкин в районе домов №88,10	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,142 / 377	37 / 0,142 / 426	2019	2022	28 172,28	0,00	3 189,14	0,00	24 983,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети от котельной по П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Верхнерогинское шоссе, ул. Стростина	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 2,542 / 720	32 / 2,542 / 820	2019	2025	1 213 035,49	0,00	42 817,42	41 650,90	339 660,77	374 633,27	414 273,13	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети от ПЦ до П-2/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Шмидта, д. 14 (территория Мурманской ТЭЦ, переход под ул. Шмидта)	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,143 / 630	35 / 0,143 / 720	2020	2024	42 444,11	0,00	0,00	5 289,12	0,00	0,00	0,00	0,00	37 154,99	0,00
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети от КПЦ до ТК-15/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Шмидта, д. 14 (территория Мурманской ТЭЦ)	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,150 / 530	15 / 0,150 / 530	2020	2024	36 712,83	0,00	0,00	4 683,41	0,00	0,00	0,00	0,00	32 029,42	0,00
3.1.6	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4/3 до ТК-4/5, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	От перекрестка ул. Марата - пр. Корова до дома № 3 по ул. Марата.	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,596 / 219	11 / 0,596 / 325	2021	2026	128 245,67	0,00	0,00	0,00	7 046,16	0,00	0,00	0,00	121 199,51	0,00
3.1.7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24/1 до ТК-35/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Ленинградская, от дома № 20/3 до дома № 26.	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,542 / 426	8 / 0,542 / 426	2021	2024	150 443,03	0,00	0,00	0,00	7 215,82	0,00	0,00	0,00	143 227,21	0,00
3.1.8	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4/3 до ТК-4/5, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	В районе дома ул. Шмидта 1 к.1 до перекрестка ул. Колхозная - ул. Фрунзе и далее по ул. Фрунзе в район ул. Марата, д. 17	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 1,066 / 377	2 / 1,066 / 377	2021	2025	269 806,79	0,00	0,00	0,00	11 582,45	0,00	0,00	0,00	258 224,34	0,00
3.1.9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3/1 до ТК-3/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Профсоюзная, в районе домов ул. Ленинградская, д. 26 и пр. Ленина, д. 84	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,119 / 325	20 / 0,119 / 325	2021	2024	33 039,76	0,00	0,00	0,00	3 557,91	0,00	0,00	0,00	29 481,85	0,00
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети от П-23/2 до ТК-25/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Дворовая территория в районе домов № 54 - № 60 по пр. Корова.	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,172 / 325	25 / 0,172 / 377	2021	2027	52 207,70	0,00	0,00	0,00	4 229,07	0,00	0,00	0,00	47 978,63	0,00
3.1.11	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3/7/3 до з/м/з/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Территория большого города, от дома № 20 по ул. Раппелье до дома № 6 корп. по ул. Академика Пылова.	инное / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,219 / 219	100 / 0,219 / 219	2021	2024	38 599,02	0,00	0,00	0,00	3 221,15	0,00	0,00	0,00	35 377,87	0,00



№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели, реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (с НДС - 20%)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет бюджета за последние
				Ед. изм.	Наименование параметра	Значение параметра	Ед. изм.			Наименование параметра	Значение параметра	Профицит	2019	2020		
3.1.12	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-571 до ТК-591, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От перекрестка пер. Терской ул. К. Либекста до дома № 19 по ул. Загородная.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,330 / 426	9 / 0,330 / 426	2021	2028	0,00	0,00	5 593,60	0,00	0,00	106 456,77	0,00
3.1.13	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-273 до ТК-355, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Ул. Павлова, от дома № 2 по ул. Павлова до дома № 318 по ул. Радеца.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,659 / 325	2 / 0,659 / 325	2021	2028	0,00	0,00	7 995,98	0,00	0,00	166 496,32	0,00
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-34 до ТК-34, источник теплоснабжения Южная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Вдоль пр. Колыский от дома № 107 до дома № 110.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 2,065 / 630	36 / 2,065 / 630	2021	2026	0,00	0,00	26 305,06	347 163,65	0,00	443 236,50	0,00
3.1.15	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3А, источник теплоснабжения Южная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Вдоль пр. Колыский от дома № 1291 до дома № 107.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,653 / 630	24 / 0,653 / 630	2021	2024	0,00	0,00	10 839,76	0,00	0,00	164 413,43	0,00
3.1.16	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1А до ТК-7, источник теплоснабжения Южная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От территории Южной котельной до перекрестка ул. Колыгона - пр. Колыский.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,643 / 720	8 / 0,643 / 720	2021	2024	0,00	0,00	11 705,75	116 516,72	0,00	146 361,36	0,00
3.1.17	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21, источник теплоснабжения Южная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От перекрестка ул. Колыгона - пр. Колыский до дома № 1291 по пр. Колыский.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,969 / 630	22 / 0,969 / 630	2021	2025	0,00	0,00	15 282,48	0,00	0,00	353 656,83	0,00
3.1.18	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-8 до ТК-21, источник теплоснабжения Восточная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Вдоль ул. Строгинна, от дома № 97 до дома № 42А по ул. Карла Маркса (находящаяся в границах № 7).	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 1,631 / 720	11 / 1,631 / 720	2021	2027	0,00	0,00	22 258,94	0,00	0,00	627 613,25	0,00
3.1.19	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1072 до ТК-692, источник теплоснабжения Восточная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От дома № 42А по ул. Карла Маркса вдоль ул. Строгинна, ул. Карла Маркса, ул. Рыдаева до дома № 65 по ул. Колыгона.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 1,522 / 530	17 / 1,522 / 530	2021	2026	0,00	0,00	18 765,13	0,00	0,00	515 812,37	0,00
3.1.20	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1072 до ТК-692, источник теплоснабжения Восточная котельная	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От дома № 65 по ул. Колыгона, вдоль ул. Колыгона (по дворовой территории) в районе домов № 51, 53 корпус 2, 29, 22 до дома № 8 по ул. Полярной Гавани.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 1,132 / 426	8 / 1,132 / 426	2021	2026	0,00	0,00	12 412,73	0,00	0,00	330 462,19	0,00
3.1.21	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-553, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От перекрестка пр. Керова - ул. Генералов, по ул. Генералов до перекрестка ул. Генералов - ул. Фрунзе.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,413 / 273	3 / 0,413 / 273	2022	2025	0,00	0,00	0,00	5 037,20	0,00	57 554,43	0,00
3.1.22	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-282 до ТК-362, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Ул. Профсоюз от перекрестка ул. Профсоюз - ул. С. Перовской, до перекрестка пр. Даша - ул. Профсоюз.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,269 / 325	17 / 0,269 / 325	2022	2024	0,00	0,00	50 078,58	0,00	0,00	44 984,43	0,00
3.1.23	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-411 до ТК-491, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Ул. Челюскинцев, в районе домов № 9 - № 11.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,168 / 426	2 / 0,168 / 426	2022	2025	0,00	0,00	0,00	4 573,11	0,00	48 036,64	0,00
3.1.24	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-521 до ТК-521, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	От перекрестка ул. Челюскинцев - ул. Октябрьская до дома № 23 по ул. Октябрьской.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,192 / 426	2 / 0,192 / 426	2022	2025	0,00	0,00	59 736,94	4 837,92	0,00	54 899,02	0,00
3.1.25	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-571 до ТК-611, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	по пер. Терскому от дома № 23 по ул. Октябрьской до дома № 32/2 по ул. К. Либекста.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,156 / 426	13 / 0,156 / 426	2022	2025	0,00	0,00	0,00	4 469,74	0,00	44 605,45	0,00
3.1.26	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-571 до ТК-611, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с истощением эксплуатационного ресурса	Ул. К. Либекста, в районе домов № 52/2 - № 40.	Износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,268 / 219	15 / 0,268 / 219	2022	2024	0,00	0,00	0,00	3 715,76	0,00	38 304,26	0,00
Итого по группе 3.										610,57	64 134,95	51 623,43	866 041,52	414 273,13	3 812 269,21	35 377,87

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном ценах, тыс. руб. (с НДС - 20%)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за пользование
				Ед. изм.	Значение показателя	Значение показателя			2019	2020	2021	2022	2023		
				Наименование показателя	Значение показателя	Значение показателя	Всего	Профинансировано в 2019г.	2020	2021	2022	2023			
				Протяженность, диаметр и т.п.	Протяженность, диаметр и т.п.	Протяженность, диаметр и т.п.									
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение национальных показателей эффективности и энергетической эффективности объектов топливноэнергетического комплекса															
4.1.1	Реконструкция подстанции тепловых энергоустановок путей №1 и №2 Южная тепловая подстанция Южная котельная	Увеличение количества сплитовых щитов для обеспечения надежной работы в летний период в зимнее межсезонье теплотрассу	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	шт./топи	18 / 1080	20 / 1200	2018	2023	13 630,78	10 912,00	0,00	0,00	1 380,00	0,00	0,00
4.1.2	Установка частотных преобразователей на электродвигателях механизмов котлов Восточной котельной с паровой ПД	Снижение потребления эл. энергии на производственные нужды	Восточная котельная, Домостроительный, д.24	тыс. кВтч	2340	2140	2019	2023	28 377,47	4 575,66	4 064,49	4 104,19	11 555,34	0,00	0,00
4.1.3	Реконструкция Мурманской ТЭЦ	Увеличение установленной тепловой мощности для исключения дефицита на Мурманской ТЭЦ	Котлоагрегатный цех - ул. Шмидта, д.14	ГВт/ч	271	408	2017	2027	580 784,30	0,00	0,00	5 872,68	0,00	572 215,32	0,00
4.1.4	Монтаж резервного ввода электроснабжения Насосной №8	Привлечение схемы электроснабжения электростанции №2 категории надежности электроснабжения	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	м	0	200	2023	2024	900,00	0,00	0,00	0,00	720,00	180,00	0,00
4.1.5	Монтаж вводных выключателей 6 кВ и устройств релейной защиты ДЭС-6, ДЭС-7, ДЭС-8 6-2 кВ КЦ-1	Замена оборудования наработавшего свой ресурс. Повышение надежности.	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	л	630	1000	2023	2023	2 612,56	0,00	0,00	0,00	2 612,56	0,00	0,00
4.1.6	Монтаж вводных выключателей 6 кВ ФЭС-1, ФЭС-2, ФЭС-3 ТР-6 кВ Мурманской ТЭЦ	Замена оборудования наработавшего свой ресурс. Повышение надежности электроснабжения Мурманской ТЭЦ	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	л	630	1000	2023	2023	2 312,56	0,00	0,00	0,00	2 312,56	0,00	0,00
4.1.7	Модернизация системы измерения, теплотехнической сигнализации и защиты парового котла ТП-30У ст. №2 Мурманской ТЭЦ	Повышение надежности работы парового котла ТП-30У ст. №2 за счет замены коммутационных аппаратов и элементов контрольноизмерительного оборудования, включившего свой эксплуатационный ресурс.	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.15	шт.	24	24	2023	2023	3 851,74	0,00	0,00	0,00	3 851,74	0,00	0,00
4.1.8	Техническое перевооружение вспомогательного оборудования ЦТП КЦ-1	Повышение эксплуатационной надежности и снижение затрат на обслуживание оборудования за счет замены бумажных регуляторов параметров технологических процессов на электронные.	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	шт.	13	1	2023	2023	1 459,04	0,00	0,00	0,00	1 459,04	0,00	0,00
4.1.9	Модернизация инженерно-технических средств охраны Мурманской ТЭЦ	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	м	1232	1232	2019	2023	141 801,10	0,00	0,00	0,00	80 881,90	60 919,20	0,00
4.1.10	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха №1	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	м	1481	1481	2019	2023	210 893,06	0,00	0,00	0,00	37 694,36	173 198,70	0,00
4.1.11	Доборудование эстакад музусовла котлоагрегатного цеха (Мурманская ТЭЦ) стационарными системами защиты от падения	Обеспечение промышленной безопасности персонала при работе на объектах топливно-энергетического комплекса	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	шт	2	2	2023	2024	25 809,24	0,00	0,00	0,00	9 537,34	16 271,90	0,00
4.1.12	Доборудование эстакад музусовла Южной котельной стационарными системами защиты от падения	Обеспечение промышленной безопасности персонала при работе на объектах топливно-энергетического комплекса	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	шт	1	1	2023	2025	21 608,40	0,00	0,00	0,00	165,92	21 442,48	0,00
4.1.13	Доборудование эстакад музусовла Восточной котельной стационарными системами защиты от падения	Обеспечение промышленной безопасности персонала при работе на объектах топливно-энергетического комплекса	Восточная котельная - г. Мурманск, ул. Домостроительный, д.24	шт	1	1	2023	2023	16 650,77	0,00	0,00	0,00	16 650,77	0,00	0,00
4.1.14	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной	Достижение плановых значений показателей надежности иetchников топливно-энергетического комплекса	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, д. 7	м²	2275	2275	2023	2023	4 742,89	0,00	0,00	0,00	4 742,89	0,00	0,00



№ п/п	Наименование мероприятия	Обеспечение безопасности (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, 20%)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2019г.	2019	2020	2021			2022	2023
4.1.15	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Восточной котельной	Достижение плановых значений показателей надежности противопожарной безопасности	Восточная котельная - г. Мурманск, ул. Домостроительная, д.24	м²	1935	2023	2023	6 642,32	0,00	0,00	0,00	0,00	6 642,32	0,00		
4.1.16	Монтаж системы пожарной сигнализации мультимедийной Мурманской ТЭЦ	Достижение плановых значений показателей надежности противопожарной безопасности	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	м²	256	2023	2023	1 263,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,68	0,00		
4.1.17	Монтаж системы пожарной сигнализации мультимедийной Южной котельной	Достижение плановых значений показателей надежности противопожарной безопасности	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фабрика Ручей д. 7	м²	75	2023	2023	1 399,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1 399,85	0,00		
4.1.18	Строительство локальных очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод котельной и достижение предельно допустимых концентраций сбросов загрязняющих веществ в сточных водах после очистных сооружений	Заведения в план очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод котельной и достижение предельно допустимых концентраций сбросов загрязняющих веществ в сточных водах после очистных сооружений	Котельный цех №2-ул. Домостроительная, д.24	м³/л	нефтепродукты-0,3; инвальные вещества-12,0; ВПКлопн-6,0; сухой остаток-1000; сульфаты-500; аммоний-ион (по азоту)-1,5; плавиль-алюг)-1,0; плавиль-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	2022	2024	73 349,52	0,00	0,00	7 349,52	20 441,88	45 558,12	0,00		
4.1.19	Строительство приточной железобетонной емкости для мазута V=250 м³ Восточной котельной	Сокращение времени слива мазута за счет увеличения объема перекачки из железнодорожных цистерн и приведение приточной емкости к требованиям в области промышленной безопасности в соответствии с нормативными правовыми актами, действующими в РФ	Котельный цех №2-ул. Домостроительная, д.24	м³	150	2022	2024	67 748,17	0,00	0,00	1 871,39	2 065,34	63 811,44	0,00		
4.1.20	Модернизация электромеханических запорных приспособлений от ГРУ-6 к ВР Мурманской ТЭЦ	Повышение надежности, организация быстрогодействия защиты шин ГРУ-6 к ВР Мурманской ТЭЦ	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	шт.	9	2023	2024	7 200,00	0,00	0,00	0,00	2 400,00	4 800,00	0,00		
4.1.21	Техническое перевооружение учетной мазутопроводов из котельной и мазутопроводной Восточной котельной	Повышение эксплуатационной надежности и снижение риска коррозионного повреждения мазутопроводов и трубопроводов теплоулавливания	Котельный цех №2-ул. Домостроительная, д.24	м	270	2021	2023	16 508,40	0,00	0,00	3 531,24	12 977,16	0,00	0,00		
<b>Всего по Группе 4.</b>								<b>1 229 545,96</b>	<b>4 035,08</b>	<b>15 487,66</b>	<b>4 064,49</b>	<b>4 077,79</b>	<b>22 729,02</b>	<b>220 754,65</b>	<b>958 397,17</b>	<b>0,00</b>
<b>Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения</b>																
5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
<b>Всего по группе 5.</b>																
<b>ИТОГО по программе</b>								<b>7 093 678,33</b>	<b>76 858,52</b>	<b>94 555,62</b>	<b>55 687,92</b>	<b>536 733,70</b>	<b>888 770,54</b>	<b>638 027,78</b>	<b>4 770 666,37</b>	<b>35 377,87</b>



Приложение № 3  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области  
от 12.10.2022 № 217

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения инвестиционной программы  
АО "Мурманская ТЭЦ"

№ 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 ГВт/час установленной мощности					Описание величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальным характеристикам тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022
1	2	0,039	0,037	0,037	0,037	0,037	9	10	11	12	13	14	1,5	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	АО "Мурманская ТЭЦ"	0,039	0,037	0,037	0,037	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,747	-	1,874	1,867	1,865	1,855	85 378	-	91 630	91 431	91 470	91 040

Финансовый план инвестиционной программы  
АО "Мурманская ТЭЦ"

(наименование энергопоставляющей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы									
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		2019	2020	2021	2022	2023					
3	4	5	6	7	8	9	10							
1	2													
1	Собственные средства	239 794,77	1 609 437,61	1 849 094,11	78 796,35	46 406,60	447 278,09	740 642,12	535 970,96					
1.1	амортизационные отчисления	162 881,50	312 276,77	475 020,01	78 796,35	46 406,60	110 326,56	127 823,91	111 666,59					
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	76 913,27	1 297 160,84	1 374 074,10	0,00	0,00	336 951,53	612 818,21	424 304,37					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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					
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00										
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	ИТОГО по программе	239 794,77	1 609 437,61	1 849 094,11	78 796,35	46 406,60	447 278,09	740 642,12	535 970,96					