МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 октября 2023 года **№ 203**

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 12.10.2022 № 217)

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:**

внести изменения в инвестиционную программу АО «Мурманская ТЭЦ» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 12.10.2022 № 217, изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр **А.Е. Кобытев**

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального комплекса Мурманской области
от 30.10.2023 № 200

Инвестиционная программа

АО "Мурманская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023гг

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и места расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателей. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019г	Финансирование, в т.ч. по годам. 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкретно на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта компенсационного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																							
1.3. Увеличение проектной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																							
1.4.1	Модернизация котла ПТВМ-50 №9 котлотурбинного цеха	51:20:0001144:16	Тепловая сеть	котел ПТВМ-50 №9 г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2019	72 621,57	12 444,18	60 177,39	60 177,39	12 444,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 444,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.																	**72 621,57**	**12 444,18**	**60 177,39**	**60 177,39**	**12 444,18**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**12 444,18**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.																																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																							
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-39/3 до ТК-46/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0001140:18	Тепловая сеть	ул. Марата в районе домов № 13-17	300	310	0,087	Подземная (канальная)	14,3	300	310	0,087	Подземная (канальная)	14,3	2017	2021	15 615,81	508,81	15 107,00	508,81	15 107,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 107,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-72/3 до ТК-74/3, источник теплоснабжения Южная котельная	51:20:0002129:7	Тепловая сеть	пр. Кольский в районе домов №№8,10	350	485	0,31	Подземная (канальная)	24,7	400	660	0,31	Подземная (канальная)	33,4	2019	2023	23 576,90	1 790,00	21 786,90	0,00	2 657,61	0,00	20 819,28	0,00	100,00	0,00	23 476,90	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная	51:20:0003187:62 51:20:0003187:318 51:20:0003187:46 51:20:0002405:174 51:20:0002405:93 51:20:0002405:5 51:20:0002405:177 51:20:0002405:175 51:20:0002405:169 51:20:0002405:84 51:20:0002405:53	Тепловая сеть	г. Мурманск, Первопролетарская школа, ул. Старостина	700	2 700	5,084	Надземная / подземная (канальная)	162,0	800	3 800	5,084	Надземная / подземная (канальная)	228	2019	2026	2 773 249,92	24 227,20	2 749 022,72	0,00	35 681,18	34 709,08	283 050,64	312 194,39	347 954,42	1 759 660,20	156 499,38	681 600,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175 489,98	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети от КТП до П-2/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002102:60; 51:20:0002102:38; 51:20:0002102:1619; 51:20:0002102:29; 51:20:0002102:18; 51:20:0002102:28.	Тепловая сеть	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение 14	600	1 880	0,286	Подземная (канальная)	84,7	700	2 700	0,286	Надземная / подземная (канальная)	121,7	2020	2032	106 328,53	6 815,06	99 513,47	0,00	0,00	4 407,60	0,00	0,00	0,00	101 920,93	4 407,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети от КТП до ТК-1б/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0001144:1.	Тепловая сеть	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение 14	500	1 020	0,300	Подземная (канальная)	54,0	500	1 020	0,300	Надземная / подземная (канальная)	54	2020	2032	87 064,73	6 053,84	81 010,89	0,00	0,00	3 902,84	0,00	0,00	0,00	83 161,88	3 902,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14/3 до ТК-41Б/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0001140:21; 51:20:0001140:33; 51:20:0001140:18; 51:20:0001140:17; 51:20:0001149:72; 51:20:0001149:1.	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Марата - пр. Героев до дома № 2 по ул. Марата.	200/300	107/310	0,950	Подземная (канальная)	4,8/14,3	200/300	107/310	0,950	Подземная (канальная)	4,8/14,3	2021	2032	185 777,65	5 871,80	179 905,85	0,00	0,00	0,00	5 871,80	0,00	0,00	179 905,85	0,00	5 871,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24/1 до ТК-35/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002060:30; 51:20:0002060:44; 51:20:0002060:10.	Тепловая сеть	ул. Ленинградская, от дома № 20/3 до дома № 26.	200/400	107/660	1,084	Подземная (канальная)	4,8/30,1	200/400	107/660	1,007	Подземная (канальная)	4,8/30,1	2021	2035	211 549,20	6 013,18	205 536,02	0,00	0,00	0,00	6 013,18	0,00	0,00	205 536,02	0,00	6 013,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. До реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотруб. исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	После реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотруб. исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано в 2019г	Финансирование, в т.ч. по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Заемные расходы (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятия в инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, снижения вредн. и (или) марки меланжа и (или) розрасход топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов нацеленных на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта капитального соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
3.1.8	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4/3 до ТК-4/0/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002102:1026 51:20:0002126:12 51:20:0002126:18 51:20:0001142:7 51:20:0001142:339 51:20:0001142:265 51:20:0001142:109 51:20:0001147:14 51:20:0001147:6 51:20:0001147:11 51:20:0001147:12 51:20:0001147:2 51:20:0001148:3 51:20:0001148:9 51:20:0001146:17	Тепловая сеть	В районе дома №1к.1 по ул. Шмидта до перекрестка ул. Колотилах - ул. Бурмаго и далее по ул. Бурмаго в районе ул Марата, д. 17	300	310	2,192	Подземная (канальная)	14,3	300	310	2,081	Подземная (канальная)	14,3	2021	2032	309 333,03	9 652,04	299 680,99	0,00	0,00	0,00	9 652,04	0,00	0,00	299 680,99	0,00	9 652,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-35/1 до ТК-39/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002060:30 51:20:0002060:6 51:20:0002060:29	Тепловая сеть	ул. Профсоюзов, в районе домов ул. Ленинградская, д. 26. и пр. Леонова, д. 84	300	310	0,238	Подземная (канальная)	14,3	300	310	0,180	Подземная (канальная)	14,3	2021	2032	53 972,58	2 964,93	51 007,65	0,00	0,00	0,00	2 964,93	0,00	0,00	51 007,65	0,00	2 964,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети от П-23А/3 до ТК-25/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002125:21 51:20:0002125:51 51:20:0002125:40	Тепловая сеть	Дворовая территория в районе домов № 54 - № 60 по пр. Кирова.	400	660	0,287	Подземная (канальная)	30,1	400	660	0,229	Подземная (канальная)	30,1	2021	2033	57 010,18	3 524,23	53 485,95	0,00	0,00	0,00	3 524,23	0,00	0,00	53 485,95	0,00	3 524,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-37/3 до хирургического корпуса, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002086:4386	Тепловая сеть	Территория больничного городка, от дома № 20 по ул. Радищева до дома № 6 корп. 13 по ул. Академика Павлова.	250	209	0,479	Подземная (канальная)	9,6	250	209	0,418	Подземная (канальная)	9,6	2021	2035	69 599,80	2 684,29	66 915,51	0,00	0,00	0,00	2 684,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2 684,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-57/1 до ТК-92/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0003044:12 51:20:0003044:48 51:20:0003043:2	Тепловая сеть	От перекрестка пер. Терский ул. К. Либкнехта до дома № 19 по ул. Загородная.	400	660	0,660	Подземная (канальная)	30,1	400	660	0,595	Подземная (канальная)	30,1	2021	2034	93 375,31	4 661,34	88 713,98	0,00	0,00	0,00	4 661,34	0,00	0,00	88 713,98	0,00	4 661,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.13	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27/3 до ТК-33/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	51:20:0002086:4386 51:20:0002086:146 51:20:0002015:38 51:20:0002015:38 51:20:0002015:316	Тепловая сеть	Ул. Павлова, от дома № 2 по ул. Павлова, до дома № 31/8 по ул. Радищева.	300	310	1,632	Подземная (канальная)	14,3	300	310	1,588	Подземная (канальная)	14,3	2021	2034	195 333,69	6 663,32	188 670,37	0,00	0,00	0,00	6 663,32	0,00	0,00	188 670,37	0,00	6 663,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети от П-3А до ТК-14, источник теплоснабжения Южная котельная	51:20:0001302:43; 51:20:0001302:1734; 51:20:0001302:1804; 51:20:0001302:52; 51:20:0001301:4446; 51:20:0001302:52; 51:20:0001302:39; 51:20:0001320:53; 51:20:0001320:11; 51:20:0001320:38; 51:20:0001320:21; 51:20:0001320:4; 51:20:0001302:2; 51:20:0001301:13; 51:20:0001302:29; 51:20:0001301:67; 51:20:0001301:4446; 51:20:0001018:123; 51:20:0001018:3; 51:20:0001305:3860; 51:20:0001008:4884.	Тепловая сеть	г. Мурманск, вдоль пр. Кольский от дома № 107 до дома № 110.	600	1880	4,130	Подземная (канальная)	113	600	1 880	4,043	Подземная (канальная)	113	2021	2031	1 990 273,95	21 920,88	1 968 353,07	0,00	0,00	0,00	21 920,88	289 303,04	0,00	1 679 050,03	108 883,06	202 340,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.15	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до П-3А, источник теплоснабжения Южная котельная	51:20:0001302:43 51:20:0001302:52	Тепловая сеть	От дома №129/1 до дома №107 по пр. Кольский	600	1880	1,306	Надземная / подземная (канальная)	113	600	1 880	1,381	Подземная (канальная)	113	2021	2033	320 709,82	9 033,13	311 676,69	0,00	0,00	0,00	9 033,13	0,00	0,00	311 676,69	0,00	9 033,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.16	Реконструкция участка тепловой сети от П-1А до П-7ка, источник теплоснабжения Южная котельная	51:20:0001303:1 51:20:0001303:8 51:20:0001303:46 51:20:0001303:21 51:20:0001303:19 51:20:0001303:17 51:20:0001303:20 51:20:0000000:15983 51:20:0001311:24 51:20:0001311:11 51:20:0001304:3	Тепловая сеть	г. Мурманск, от ул. Фадеев ручей, сооружение 7 до перекрестка ул. Капитана - пр. Кольский.	700	2700	1,286	Подземная (канальная)	162	700	2 700	1,419	Подземная (канальная)	162	2021	2027	544 537,03	9 754,79	534 782,24	0,00	0,00	0,00	9 754,79	97 097,27	0,00	437 684,97	0,00	106 852,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.17	Реконструкция участка тепловой сети от П-7ка до ТК-21, источник теплоснабжения Южная котельная	51:20:0000000:16716 51:20:0001303:707 51:20:0001320:68 51:20:0001302:43	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Капитана - пр. Кольский до дома № 129/1 по пр. Кольский.	600	1880	2,144	Надземная / подземная (канальная)	113	600	1880	2,02	Надземная / подземная (канальная)	113	2021	2036	604 144,92	12 735,40	591 409,52	0,00	0,00	0,00	12 735,40	0,00	0,00	591 409,52	0,00	12 735,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. До реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	После реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019г	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства по возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства на каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов капитального ремонта на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
3.1.18	Реконструкция участка тепловой сети от П-8 до насосной №7, источник теплоснабжения Восточная котельная	51:20:0002402:12 51:20:0002402:60 51:20:0002402:18 51:20:0002402:44 51:20:0002402:45 51:20:0002402:46 51:20:0002402:5 51:20:0002402:33 51:20:0002402:8 51:20:0002402:3551 51:20:0002402:3574	Тепловая сеть	От дома №95 по ул. Старостина до дома №10 по ул. Старостина	300/700	1200/2700	3,262	Надземная / подземная (канальная)	60,0/ 162	300/700	1200/2700	3,346	Надземная / подземная (канальная)	60,0/ 162	2021	2038	1 155 353,47	18 549,12	1 136 804,35	0,00	0,00	0,00	18 549,12	0,00	0,00	1 136 804,35	0,00	18 549,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.19	Реконструкция участка тепловой сети от насосной №7 до ТК-109/2, источник теплоснабжения Восточная котельная	51:20:0002402:3551 51:20:0002402:30 51:20:0002402:76 51:20:0000000:1609/2 51:20:0002015:135 51:20:0002015:135	Тепловая сеть	От дома №10 по ул. Старостина до дома №67 по ул. Капитанчик	300/500	310/1200	3,044	Надземная / подземная (канальная)	15,9/ 60	300/500	310/1200	3,05	Надземная / подземная (канальная)	15,9/ 60	2021	2039	580 127,89	15 637,61	564 490,28	0,00	0,00	0,00	15 637,61	0,00	0,00	564 490,28	0,00	15 637,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.20	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-107/2 до ТК-69/2, источник теплоснабжения Восточная котельная	51:20:0002015:135 51:20:0002086:6 51:20:0002086:42 51:20:0002086:86 51:20:0002086:64 51:20:0002086:113 51:20:0002084:3 51:20:0002084:23	Тепловая сеть	От дома №67 по ул. Капитанчик до дома №20 по ул. Полярные Зори	400	660	2,314	Подземная (канальная)	33,4	400	660	2,256	Подземная (канальная)	33,4	2021	2040	428 431,19	10 343,94	418 087,25	0,00	0,00	0,00	10 343,94	0,00	0,00	418 087,25	0,00	10 343,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.21	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10/3 до ТК-35/3, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0001216:18 51:20:0001143:11 51:20:0001143:10 51:20:0001143:1 51:20:0001143:8 51:20:0001143:7 51:20:0001146:6 51:20:0001146:12 51:20:0001154:153 51:20:0001146:8 51:20:0001154:153	Тепловая сеть	От дома №20 по пр. Кирова до перекрестка ул. Генералова и ул. Фрунзе	200/250	107/209	0,806	Подземная (канальная)	4,8/9,6	200/250	107/209	0,806	Подземная (канальная)	4,8/9,6	2022	2031	52 159,69	4 197,67	47 962,03	0,00	0,00	0,00	0,00	4 197,67	0,00	47 962,03	0,00	4 197,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.22	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-28/2 до ТК-36/2, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0002058:10 51:20:0002058:25 51:20:0002058:866 51:20:0002058:7 51:20:0002058:41 51:20:0002058:50	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Сафьи-Перовской и ул. Профсоюзов до перекрестка ул. Профсоюзов и пр. Ленина	300	310	0,526	Подземная (канальная)	15,9	300	310	0,526	Подземная (канальная)	15,9	2022	2031	41 732,15	4 245,13	37 487,03	0,00	0,00	0,00	0,00	4 245,13	0,00	37 487,03	0,00	4 245,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.23	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-41/1 до ТК-49/1, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0002051:3	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Володарского и ул. Челюскинцев до перекрестка ул. Челюскинцев и ул. Октябрьская	400	660	0,336	Подземная (канальная)	33,4	400	660	0,336	Подземная (канальная)	33,4	2022	2031	43 841,46	3 810,93	40 030,53	0,00	0,00	0,00	0,00	3 810,93	0,00	40 030,53	0,00	3 810,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.24	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-49/1 до ТК-52/1, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0003048:19	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Челюскинцев и ул. Октябрьская до перекрестка ул. Октябрьская и пер. Тарский	400	660	0,388	Подземная (канальная)	33,4	400	660	0,388	Подземная (канальная)	33,4	2022	2030	49 780,78	4 031,60	45 749,18	0,00	0,00	0,00	0,00	4 031,60	0,00	45 749,18	0,00	4 031,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.25	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-52/1 до ТК-57/1, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0003048:20 51:20:0003044:12	Тепловая сеть	От перекрестка ул. Октябрьская и пер. Тарский до дома №14/7 по ул. Карла Либкнехта	400	660	0,31	Подземная (канальная)	33,4	400	660	0,31	Подземная (канальная)	33,4	2022	2030	40 895,99	3 724,78	37 171,21	0,00	0,00	0,00	0,00	3 724,78	0,00	37 171,21	0,00	3 724,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.26	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-57/1 до ТК-61/1, источник теплоснабжения Мурманской ТЭЦ	51:20:0003044:12 51:20:0003044:16 51:20:0003044:42 51:20:0003044:29	Тепловая сеть	От дома №14/7 до дома №40 по ул. Карла Либкнехта	200	107	0,538	Подземная (канальная)	4,8	200	107	0,538	Подземная (канальная)	4,8	2022	2030	35 016,68	3 096,47	31 920,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3 096,47	0,00	31 920,22	0,00	3 096,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.																	**10 068 792,35**	**202 511,47**	**9 866 280,89**	**508,81**	**53 445,80**	**43 019,53**	**443 879,93**	**721 701,27**	**348 054,42**	**8 391 267,10**	**312 276,78**	**1 122 334,18**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**175 489,98**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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																																								
4.1.1	Реконструкция подъездных грунтовых железнодорожных путей № 1 и № 2 источника теплоснабжения Южная котельная	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2023	11 767,18	1 338,78	10 428,40	1 113,65	9 093,33	0,00	0,00	0,00	1 558,20	0,00	10 651,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Установка частотных преобразователей на тягодутьевых механизмах котлов Восточной котельной с разработкой ПД	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2023	24 519,34	3 813,05	20 706,29	0,00	3 813,05	3 387,08	3 398,16	3 420,16	10 500,90	0,00	14 018,44	10 500,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Реконструкция Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Не линейный	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2050	483 986,92	2 246,92	481 740,00	2 246,92	0,00	0,00	0,00	4 893,90	0,00	476 846,10	4 893,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Монтаж резервного ввода электроснабжения Южной №8	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	2 075,49	600,00	1 475,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 025,49	150,00	0,00	1 925,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств релейной защиты ДК-6, ДК-7, ДК-8 РУ-6-2 кВ КЦ-1	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	1 754,28	0,00	1 754,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 754,28	0,00	1 754,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и места расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателей. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в ценовых ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано в 2019г	Финансирование, в т.ч. по годам. 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, снижением видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 1 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
4.1.6	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ ФСН-1, ФСН-2, ФСН-3 ГРУ-6 кВ Мурманская ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	1 947,41	0,00	1 947,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,41	0,00	1 947,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Модернизация системы измерения, технологической сигнализации и защиты парового котла ТП-30У ст. №2 Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	2 375,64	0,00	2 375,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 375,64	0,00	2 375,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Техническое перевооружение вспомогательного оборудования ЦТЩ КЦ-1	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	912,29	0,00	912,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	912,29	0,00	912,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Модернизация инженерно-технических средств охраны Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2024	77 570,00	4 066,67	73 503,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 986,67	7 583,33	23 783,25	46 203,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10	Модернизация инженерно - технических средств охраны котельного цеха № 1	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2024	77 786,42	6 374,97	71 411,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 694,75	38 091,67	39 694,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11	Модернизация инженерно - технических средств охраны котельного цеха № 2	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2024	10 425,00	591,67	9 833,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 841,67	6 583,33	0,00	3 841,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12	Дооборудование эстакад мазутоливов котлотурбинного цеха (Мурманская ТЭЦ) стационарными системами защиты от падения	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	17 515,88	135,86	17 380,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 588,85	2 927,03	14 588,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13	Дооборудование эстакад мазутоливов Южной котельной стационарными системами защиты от падения	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2025	26 106,52	135,86	25 970,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 477,52	18 629,00	803,52	6 674,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.14	Дооборудование эстакад мазутоливов Восточной котельной стационарными системами защиты от падения	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	17 243,66	135,86	17 107,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 772,45	2 471,21	14 772,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.15	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	8 748,65	670,14	8 078,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 504,87	6 243,78	2 504,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.16	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	4 118,89	458,70	3 660,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 118,89	0,00	4 118,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.17	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Восточной котельной	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	3 521,11	304,60	3 216,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 521,11	0,00	3 521,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.18	Монтаж системы пожарной сигнализации мазутоливной Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	870,00	90,00	780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,00	0,00	870,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.19	Монтаж системы пожарной сигнализации мазутоливной Южной котельной	51:20:0001314:3	Котельная	г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей сооружение №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	540,00	90,00	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	540,00	0,00	540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.20	Строительство локальных очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и технические перевооружение очистных сооружений Восточной котельной	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2026	278 536,29	1 851,67	276 684,62	0,00	0,00	0,00	0,00	6 124,60	1 831,67	270 560,02	6 124,60	1 851,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.21	Строительство приемной железобетонной емкости для мазута V=250 м3 Восточной котельной	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2035	56 456,81	1 559,49	54 897,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1 559,49	0,00	54 897,32	1 559,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано в 2019г	Финансирование, в т.ч. по годам. 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, снижением видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за выключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на плату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 22 ФП)	Бюджетные средства на каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
4.1.22	Модернизация электромеханических защит отходящих присоединений от ГРУ-6 кВ Мурманской ТЭЦ	51:20:0001144:16	Котельная	г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2029	2035	6 000,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.23	Техническое перевооружение участков мазутопроводов из котельной и мазутонасосной Восточной котельной	51:20:0003187:9	Котельная	г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2023	14 948,45	642,51	14 305,93	642,51	0,00	0,00	0,00	2 942,70	11 363,24	0,00	9 053,14	5 252,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.																	1 129 724,23	25 104,75	1 104 619,48	4 005,07	12 904,38	3 387,08	3 398,16	18 940,85	196 105,89	890 981,79	158 488,42	76 249,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.																																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6.																	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе																	11 271 146,15	240 062,39	11 031 077,76	64 691,27	78 796,35	46 406,40	447 278,09	740 642,12	544 160,22	9 282 249,89	483 209,37	1 198 584,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175 489,98	0,00	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 30.10.2023 № 200

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий по инвестиционной программе

АО "Мурманская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2019-2023 гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии Восточной котельной	кВт·ч/Гкал	4,49	4,06	4,36	4,28	4,26	4,15	4,06
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	99,7	73,3	97,6	97,9	98,2	90,8	73,3
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	85 378	91 470	-	91 630	91 431	91 470	91 040
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,21	4,54	-	4,31	4,43	4,44	4,54
4	Максимальная концентрация загрязняющих веществ в сточной воде на выпуске №3	мг/л	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930	нефтепродукты-3; БПКполн.-1000; сухой остаток-20000; сульфаты-10000; аммоний-ион (по азоту)-420; ванадий-200; медь-2; никель-156; железо общ.-1800; фосфаты по фосфору-56; натрий-1930

Приложение № 3
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 30.10.2023 № 200

Показатели надежности и энергетическй 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 Гкал/час установленной мощности						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
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
1	АО "Мурманская ТЭЦ"	0,039	0,037	0,037	0,037	0,035	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

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 30.10.2023 № 200

Финансовый план инвестиционной программы
АО "Мурманская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2019-2023гг**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	*Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)*		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Собственные средства**	**247 182,54**	**1 610 100,94**	**1 857 283,48**	**78 796,35**	**46 406,60**	**447 278,09**	**740 642,12**	**544 160,32**	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	170 932,59	312 276,78	483 209,37	78 796,35	46 406,60	110 326,56	127 823,91	119 855,95	1.1; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.14; 4.1.1.; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.5; 4.1.6; 4.1.7; 4.1.8; 4.1.9; 4.1.10; 4.1.12; 4.1.13; 4.1.14; 4.1.15; 4.1.16; 4.1.17; 4.1.18; 4.1.19; 4.1.20; 4.1.21; 4.1.23
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	76 249,94	1 122 334,18	1 198 584,12	0,00	0,00	250 416,55	523 863,21	424 304,37	3.1.2; 3.1.3; 3.1.6; 3.1.7; 3.1.8; 3.1.9; 3.1.10; 3.1.11; 3.1.12;3.1.13; 3.1.14; 3.1.15; 3.1.16; 3.1.17; 3.1.18; 3....19; 3.1.20; 3.1.21; 3.1.22; 3....23; 3.1.24; 3.1.25;3.1.26; 4.1.2; 4.1.4; 4.1.9 ; 4.1.11; 4.1.13; 4.1.20; 4.1.23
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 энергосерсисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0,00**	**175 489,98**	**175 489,98**	**0,00**	**0,00**	**86 534,98**	**88 955,00**	**0,00**	3.1.3
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
5	**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	**247 182,54**	**1 610 100,94**	**1 857 283,48**	**78 796,35**	**46 406,60**	**447 278,09**	**740 642,12**	**544 160,32**	

* в графе 2 под иными собственными средствами предполагается расчетная предпринимательская прибыль