

ПРАВИТЕЛЬСТВО МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

Мурманск

30 октября 2015 года

№ 177

Об утверждении инвестиционной программы
ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016-2018 гг.

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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016-2018 гг. с основными характеристиками согласно приложению.
2. ПАО «Мурманская ТЭЦ» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

Министр



В.Н. Гноевский

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "Мурманская ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	г. Мурманск, ул. Шмидта, 14
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист ГРиОР ОППР - Кузнецова Н.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(8152) 688-337, адрес эл. почты: nvkuznecova@mtec.kola.tgk1.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Мурманск, пр. Кольский, 1
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Гноевский В.Н., министр
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Овсейчик А.В., 8-8152-486-766, ovseychik@gov-murman.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Мурманска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Мурманск, пр.Ленина, 75
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Сысоев А.И, глава администрации г. Мурманска
Дата согласования инвестиционной программы	29.05.2015
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8-8152-455-572

Исполнительный директор ПАО "Мурманская ТЭЦ"
м.п.



С.В. Назаров

30.10.2015 *С.В. Назаров*

Инвестиционная программа

ПАО "Мурманский ТЭЦ"
(шаблонное регулирующей организации)

2016-2018гг

в сфере теплоснабжения на

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование (мощность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном плане, тыс. руб. (с НДС)							
						Значение показателя реализации мероприятия	Значение показателя реализации мероприятия	Значение показателя реализации мероприятия			Всего	Профинансировано в 2016г	2016	2017	2018	Остаток финансирования на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
Строительство нового паропровода от котельной ОАО "Мурманский морской рыбный порт" к существующий паропровод в районе останков "Грибовая Ду" 150мм с разработкой ПД ТЭЦ																		
1.1.1	Строительство нового паропровода от котельной ОАО "Мурманский морской рыбный порт" к существующий паропровод в районе останков "Грибовая Ду" 150мм с разработкой ПД ТЭЦ	подключение потребителей от паропровода котельной ОАО "Мурманский морской рыбный порт" к тепловым сетям Мурманской ТЭЦ	Паропровод от парового коллектора Мурманской ТЭЦ до врезки в существующий паропровод в районе останков "Грибовая Ду"	протяженность, диаметр тр	км/мм	0/0	0,892/150	2017	2018	34149,20	0,00	0,00	24297,76	9851,44	0,00	0,00		
1.2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
1.3.1	Реконструкция насосной станции №7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная"	Перераспределение тепловой нагрузки от зон с дефицитом избыточной тепловой мощности (снижение дефицита тепловой мощности на Мурманской ТЭЦ)	Насосная станция №7 - ул. Карла Маркса, 42А, участок от ТК-8/2 до 69/2 (ул. Книповина ул. Бузова - ул. Полярной правды) участок ТК-73/2 до ТК-75/2 (ул. П.Зоры) участок ТК-69/2 до ТК-73/2 (ул. Полярной Правды-ул. Полярные Зоры) участки от П-5 до ТК-6 (ул. В Ростинское шоссе)	Гкал/ч	153,1	179,25	2016	2017	24585,30	1675,60	22909,70	0,00	0,00	0,00	24585,30	0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																		
1.4.1	Модернизация котла ПТВМ-50 №8 котлоурбаниного цеха	Увеличение производительности для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (снижение дефицита тепловой мощности на Мурманской ТЭЦ)	котел ПТВМ-50 №8 - ул. Шмидта, 14	производительность	Гкал/ч	37,5	45	2014	2016	58828,00	1770,00	57058,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2	Модернизация котла ПТВМ-50 №9 котлоурбаниного цеха	Увеличение производительности для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (снижение дефицита тепловой мощности на Мурманской ТЭЦ)	котел ПТВМ-50 №9 - ул. Шмидта, 14	производительность	Гкал/ч	37,5	45	2017	2018	47200,00	0,00	0,00	5900,00	41300,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по п. 1.4											106028,00	1770,00	57058,00	5900,00	41300,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.											164762,50	1770,00	58733,60	53107,46	51151,44	0,00	0,00	24585,30
Всего по группе 2.																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																		
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-39/3 до ТК-40/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	в связи с истечением эксплуатационного ресурса	ул. Маршала в районе домов №13-17	протяженность /диаметр	км/мм	0,100/219	0,100/219	2017	2019	6041,60	0,00	0,00	401,20	0,00	5640,40	0,00	0,00	
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2/4 до Н.№6, источник теплоснабжения Южная котельная	в связи с истечением эксплуатационного ресурса	от пересечения пр. Кольский вдоль домов №31,36 по ул. Копытова, домов №5,1,3 по ул. Бабкова и дома №46 по ул. Копытова	протяженность /диаметр	км/мм	1,094/529	1,094/529	2017	2019	131322,20	0,00	0,00	18738,92	0,00	112583,28	0,00	0,00	
Итого по п. 3.1											137363,80	0,00	0,00	19140,12	0,00	118232,68	0,00	0,00

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение пикового воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.1	Установка частотных преобразователей на насосных станциях №2 и №3 с разработкой ПД	снижение потребления эл. энергии на собственные нужды	насосная №2 - г. Мурманск, ул. Поповаревалов и насосная №3 - во дворе пр. Колескии д.41	тыс. кВтч	265	205	2016	2016	2360,00	0,00	2360,00	0,00			
													среднегодовой расход электроэнергии	0,00	2360,00
4.1.2	Установка частотных преобразователей на насосной станции №1 с разработкой ПД	снижение потребления эл. энергии на собственные нужды	насосная №1 - г. Мурманск, пр. Кировский 56А	тыс. кВтч	903	853	2017	2017	2360,00	0,00	2360,00	0,00			
4.1.3	Установка частотных преобразователей в котлоагрегатном цехе и котельном цехе №2 с разработкой ПД	снижение потребления эл. энергии на собственные нужды	Котлоагрегатный цех г. Мурманск, улица Шмидта 14 и Котельный цех №2 - ул. Домостроительная 24	тыс. кВтч	184	148	2018	2018	2360,00	0,00	2360,00	0,00			
Всего по группе 4.									7 080,00	0,00	2 360,00	2 360,00	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 линий объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Всего по группе 5.									309 206,30	1 770,00	61 093,60	74 607,58	53 511,44	118 223,68	24 585,30
Итого по программе															

30.10.2015



С.В. Назаров

Исполнительный директор ПАО «Мурманская ТЭЦ»
М.П.

Финансовый план
ПАО "Мурманская ТЭЦ"
 (наименование энергообслуживающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2016-2018 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				по годам реализации инвестиционной программы			
		по видам деятельности		Всего					
		Противостояние пара и горячей воды (тепловой энергии)	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	9	12		
1	Собственные средства	94 354,24	65 995,44	160 349,68	51 774,24	63 226,76	45 348,68		
1.1	амортизационные отчисления	80 363,64	45 160,44	125 524,08	40 363,64	41 811,76	43 348,68		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	13 990,59	0,00	13 990,59	9 990,59	2 000,00	2 000,00		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	20 835,00	20 835,00	1 420,00	19 415,00	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		
2	Привлеченные средства	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		
2.2	займы организаций	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		
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		
	ИТОГО по программе	94 354,24	65 995,44	160 349,68	51 774,24	63 226,76	45 348,68		

Исполнительный директор ПАО "Мурманская ТЭЦ"
 М.П.

С.В. Назаров



С.В. Назаров

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

ПАО "Мурманская ТЭЦ"
 (наименование энергопоставляющей организации)
 в сфере теплоснабжения на **2016-2018гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоснабжения	кВт·ч/м ³	0,647	0,646	0,647	0,647	0,646
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоснабжения	т.у.т./Гкал	0,1741	0,1734	0,1741	0,1738	0,1734
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	26,1	6,2	16,5	26,1
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 % от полезного отпуска тепловой энергии	85 247 4,10	95 500 4,37	92 704 4,39	92 704 4,29	95 500 4,37
6	Потери теплоснабжения при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	306 569 0,00	426 566 16 708	426 566 0,00	426 566 0,00	426 566 16 708
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	Максимальная концентрация загрязняющих веществ в сточной воде на выпуске №2	мг/л	-	-	-	-	-
7.2	Максимальная концентрация загрязняющих веществ в сточной воде на выпуске №1	мг/л	-	-	-	-	-



Исполнительный директор ПАО "Мурманская ТЭЦ"

МП

С.В. Назаров

30.10.2015 *[Handwritten signature]*

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ПАО "Мурманская ТЭЦ" (наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях			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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии			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		Текущее значение	Плановое значение									
2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018										
1	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,1741	0,1741	0,1738	0,1734	1,788	1,945	1,945	1,999	85247	92704	92704	95500

Исполнительный директор ПАО "Мурманская ТЭЦ" С.В. Назаров



30.09.2015
[Handwritten signature]

