

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

ПРИКАЗ

Мурманск

24 октября 2016 года

№ 178

**Об утверждении инвестиционной программы
Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2017-2019 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 Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2017-2019 гг. с основными характеристиками согласно приложению.

2. Филиалу «Кольский» ПАО «ТГК-1» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

3. Рекомендовать филиалу «Кольский» ПАО «ТГК-1» осуществить проведение комплекса технических мероприятий с целью соответствия постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты правительства российской федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Министр



В.Н. Гноевский

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Апатитская ТЭЦ
Филиал «Кольский» публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»

Местонахождение регулируемой организации

184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2

Сроки реализации инвестиционной программы

2017-2019 годы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Якубовский Алексей Юрьевич

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Начальник теплотехнического сектора филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»,
тел.: (81553) 69-389, E-mail: ayaakubovskiy@kola.tgc1.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Руководитель регулируемой организации

Заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»

М.П.

Назаров Станислав Валентинович



**Инвестиционная программа
ПАО "ГЭК-1" (Филиал "Кольский" Алягитская ТЭЦ)**

(наименование регулирующей организации)

2017-2019

в сфере теплоснабжения на

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
						Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Прогнозно-финансово к 2017	2017	2018	2019	Остаток финансирования	
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																
1.1.1																
1.1.2																
1.2	Строительство линий объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1																
1.2.2																
1.3	Улучшение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1																
1.3.2																
1.4	Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
2.1.2																
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	АТЭЦ, Техническое перевооружение тепловых сетей	Выполнение комплекса работ по замене прямого и обратного трубопроводов тепломагистралей на трубы в ППУ изоляции для обеспечения возможности их надежной, безопасной эксплуатации и сокращения тепловых потерь, а также снижение расхода условного топлива. (Схема теплоснабжения г. Алягиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1, п.9).	III тепломагистраль Алягитской ТЭЦ, Город Алягиты. Замена 600 п.м. с Ø720 мм от п.о. № 23 до № 26.	Гкал/год,	31548,7	31462,7	2017	2017	22 420,00	0,00	22 420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	АТЭЦ, Техническое перевооружение тепловых сетей	Выполнение комплекса работ по замене прямого и обратного трубопроводов тепломагистралей на трубы в ППУ изоляции для обеспечения возможности их надежной, безопасной эксплуатации и сокращения тепловых потерь, а также снижение расхода условного топлива. (Схема теплоснабжения г. Алягиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1, п.9).	III тепломагистраль Алягитской ТЭЦ, Город Алягиты. Замена 600 п.м. с Ø720 мм от п.о. № 26 до № 28.	Гкал/год,	31462,7	31376,7	2018	2018	23 010,00	0,00	23 010,00	0,00	23 010,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	АТЭЦ, Техническое перевооружение тепловых сетей	Выполнение комплекса работ по замене прямого и обратного трубопроводов тепломагистралей на трубы в ППУ изоляции для обеспечения возможности их надежной, безопасной эксплуатации и сокращения тепловых потерь, а также снижение расхода условного топлива. (Схема теплоснабжения г. Алягиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1, п.9).	III тепломагистраль Алягитской ТЭЦ, Город Алягиты. Замена 600 п.м. с Ø720 мм от п.о. № 28 до П-обр. компенсатора № 15.	Гкал/год	31376,7	31290,2	2019	2019	23 600,00	0,00	23 600,00	0,00	23 600,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	АТЭЦ, Модернизация системы теплоснабжения с заменой оборудования	Выполнение требований Ираны пожарной безопасности для энергетических предприятий путем замены электродвигателей на тракте топливозаборки на пылевзрывобезопасные. (Схема теплоснабжения г. Алягиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.29, табл. 4.1, п.13).	Замена эл. двигателей молотковых дробилок СМ-170А 1959 года выпуска и эл. двигателей дисковых дробилок ДДЗ-700 1977 года выпуска на электродвигатели ВА22М8У2 30кВт 750об/мин 3 кВ и ДАЗО4-400Х-8У1 200кВт 750об/мин, в пылевзрывобезопасном исполнении. Топливо-транспортный цех Алягитской ТЭЦ.	шт.	2	2	2017	2017	942,35	0,00	942,35	0,00	942,35	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Техническое перевооружение трубопроводов на пластиковые	Замена металлических циркуляционных водоводов д = 1800 мм, на пластиковые д = 1000 мм. Финансирование износ действующего металлического циркулявода, в связи с чем годовые потери воды сократятся. (Схема теплоснабжения г. Алягиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1, п.11).	Алягитская ТЭЦ, от турбинного цеха до Градирен.	т/год	82568	0	2017	2019	16 962,26	0,00	16 962,26	8 481,13	8 481,13	0,00	0,00	0,00

3.2.3	АТЭС, модернизация энергообъекта	Воскрат колледжа после мультых подорожных для повторного использования в технологическом процессе, что приводит к экономии топлива, за счет отказа от использования потерь, потерей химводоочисткой воды. Монтаж на территории мультного завода Апатитской ТЭС ёмкостей для сбора конденсата и конденсатоотводчика в котельной цех. (Схема теплообеспечения г. Апатиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.23, табл. 4.1., п.14).	Апатитская ТЭС	Потери тепловой энергии	Гкал/год	0	2017	2017	2 355,87	0,00	2 355,87	0,00							
3.2.4	АТЭС, модернизация схем водопровода и канализации	В связи с вводом на эксплуатацию котлоагрегатов ст. №3,4, (приказ Министерства энергетики РФ №483 от 15.07.2015г.) турбоагрегатов ст. №1,2,5 (приказ Министерства энергетики РФ №483 от 15.07.2015г., №МК-811/10 от 05.09.2012) для снижения затрат на эксплуатацию и ремонт оборудования, а также для создания надежной схемы на Апатитской ТЭС необходимо провести модернизацию схем водопровода и канализации основного и вспомогательного оборудования. (Схема теплообеспечения г. Апатиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1., п.10).	Котлоагрегатный цех Апатитской ТЭС	Трубопроводы	шт.	5	2017	2019	23 323,12	0,00	5 654,09	8 009,96	9 659,07						
3.2.5	АТЭС, Замена теплообменников подпиточной воды	Снижения уровня износа системы централизованного теплообеспечения, а также оптимизации расхода топлива. (Схема теплообеспечения г. Апатиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1., п.7).	Замена двух теплообменников в 2016 и 2017 годах, по одному в год. Турбинный цех Апатитская ТЭС	Условное топливо	т.у т./год	328320	2016	2017	22 656,00	10 030,00	12 626,00	0,00	0,00						
3.2.6	Оптимизация схем водопровода и канализации	Повышения надежности работы котлов путем регулирования скорости подачи сырого угля в систему котлов. (Схема теплообеспечения г. Апатиты 2013-2028 от 04.05.2016г., Утверждаемая часть, раздел 4, стр.28, табл. 4.1., п.5).	Котлоагрегат Апатитской ТЭС	Мощность	кВт·ч/год	18 720	2016	2018	1 413,51	471,17	471,17	0,00	0,00						
Всего по группе 3.													156 683,11	10 504,17	52 956,61	31 491,13	41 740,20	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплообеспечения, повышение эффективности работы систем централизованного теплообеспечения																			
4.1.1																			
4.1.2																			
Всего по группе 4.																			
Группа 5. Ввод на эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплообеспечения																			
5.1. Ввод на эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.1.1																			
5.1.2																			
5.2. Ввод на эксплуатацию, консервация и демонтаж линий объектов системы централизованного теплообеспечения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1																			
5.2.2																			
Всего по группе 5.																			
ИТОГО по программе																			

Руководитель регулируемой организации



(Handwritten signature in blue ink)

Назаров Станислав Валентинович

Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "ТГК-1" (Филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения /2015 г./	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0.144	0.1781	0.1813	0.1781	0.1781
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³ *					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	1.2	2.98	0.00	0.75	0.66
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	35	31	34	32	31
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30348	32877	31548.7	31462.7	31376.7
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	% от полезного отпуска тепловой энергии	2.01	2.70	2.50	2.30	2.30
7.1	Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу утверждённые Управлением Росприроднадзора по МО	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	168952	168981	168980	168966	168952
7.2	Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение утверждённые Управлением Росприроднадзора по МО	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	10449.66	20891.24	20891.24	20891.24	20891.24
7.2	Росприроднадзора по МО	тн.	63425.55	198072.991	198072.991	198072.991	198072.991

Руководитель регулируемой организации

М.П. Филиал "Кольский" ПАО "ТГК-1"

* пос. Мурманши Мурманской области

* ул. Янгиняна № 7

* Мурманская область

* Акционерное Общество "Теплоэнергетическая компания"

* Мурманская область



Назаров Станислав Валентинович
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ПАО "ТГК-1" филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал; тонн)							
		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			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал)			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2; тонн/м2)			Текущее значение			Плановое значение				
		Текущее значение	2017	2018	2019	Текущее значение	2017	2018	2019	Текущее значение	2017	2018	2019	Текущее значение	2017	2018	2019	Текущее значение	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Апатитская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	178.1	181.3	178.1	178.1	3.908	3.750	3.740	3.729	32.877	31.548	31.462	31.376
														20.088	20.087	20.086	20.085	168.981	168.980	168.966	168.952

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

Назаров Станислав Валентинович
Ф.И.О.



Финансовый план
ПАО "ТГК-1" (Филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы			2019		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	передача тепла		N	N + 1	N + 2			
					производство тепла				2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8				
1	Собственные средства	48 433.85	58 500.00	106 933.85	44 873.40	26 687.40	35 373.05				
1.1	амортизационные отчисления	48 433.85	32 004.00	80 437.85	36 248.40	17 833.40	26 356.05				
1.2	прибыль, направленная на инвестиции										
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение										
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		26 496.00	26 496.00	8 625.00	8 854.00	9 017.00				
2	Привлеченные средства	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2.1	кредиты										
2.2	займы организаций										
2.3	прочие привлеченные средства										
3	Бюджетное финансирование										
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг										
	ИТОГО по программе	48 433.85	58 500.00	106 933.85	44 873.40	26 687.40	35 373.05				



Руководитель ресурсоснабжающей организации

Назаров Станислав Валентинович

Ф.И.О.