

**Форма 4.10.1 Информация ПАО «Мурманская ТЭЦ» о предложении об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг. на основании заявления № 214-05/07 от 20.11.2018**

Параметры формы														
N п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов								Информация	Ссылка на документ		
			с	по	с	по	с	по	с	по				
1	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы													
1.1	приложение													
2	Предлагаемый метод регулирования													
2.1	одноставочный	тепловая энергия	01.01.2019	31.12.2019	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2021	31.12.2021	01.01.2022	31.12.2022	01.01.2023	31.12.2023	Метод индексации установленных тарифов	x
	руб./Гкал		4 273,4		3 848,95		3 925,55		4 023,11		4 146,26			
3	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)													
3.1	приложение													
4	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб.													
4.1	одноставочный	тепловая энергия	9 080 981		8 182 878		8 353 577		8 561 176		8 823 248		x	x
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), тыс. Гкал.													
5.1	одноставочный	тепловая энергия	2 125		2 126		2 128		2 128		2 128		x	x
6	Размер недополученных доходов регулируемой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения, тыс. руб.													
6.1	одноставочный	тепловая энергия	208 985		0		0		0		0		x	x
7	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения, тыс. руб.													
7.1	одноставочный	тепловая энергия	624 761		0		0		0		0		x	x

**Предложение ПАО «Мурманская ТЭЦ» по долгосрочным параметрам регулирования и показателям надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения**

Год	Долгосрочные параметры регулирования		Показатели				
			надежности		энергетической эффективности		
	базовый уровень операционных расходов	индекс эффективности операционных расходов	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	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
тыс. руб.	%	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кг/т/Гкал	$\frac{\text{Гкал}}{\text{м}^2}$ тонн/м <sup>2</sup>	$\frac{\text{Гкал}}{\text{м}^3}$	
факт 2017	-	-	0,039	0,00	174,1	1,850 6,139	88 422 293 406
2019	1 005 653	-	0,037	0,00	174,0	1,873 9,044	91 553 442 034
2020	-	-	0,037	0,00	174,0	1,878 9,042	91 811 442 047
2021	-	-	0,037	0,00	174,0	1,873 9,046	91 587 442 271
2022	-	-	0,037	0,00	174,0	1,873 9,046	91 587 442 271
2023	-	-	0,037	0,00	174,0	1,873 9,046	91 587 442 271

**Инвестиционная программа  
ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС -20%)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019г	2019	2020	2021	2022	2023			
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия												
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 подключения потребителей:</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 производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.4.1	Модернизация котла ПТВМ-50 №9 котлотурбинного 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	87145,88	72212,87	14933,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.										87145,88	72212,87	14933,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
Всего по группе 2.																			
<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-39/3 до ТК-40/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	ул. Марата в районе домов № 13-17	износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,107/219	4 / 0,107/325	2017	2019	18 738,97	610,57	18128,40	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	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	пр. Кольский в районе домов №№8,10	износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 0,153/377	43 / 0,153/426	2019	2020	20 089,54	0,00	3 189,14	16900,41	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	В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Верхнеростинское шоссе, ул. Старостина	износ / протяженность (2-х тр.) / диаметр	% / км / мм	100 / 2,7/720	75 / 2,7/820	2019	2036	1 028 537,90	0,00	42817,42	34 723,02	66 041,94	60 671,67	66 041,94	758 241,91	0,00	
Всего по группе 3.										1 067 366,42	610,57	64134,95	51 623,43	66 041,94	60 671,67	66 041,94	758 241,91	0,00	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																			
4.1.1	Реконструкция подъездных тупиковых железнодорожных путей № 1 и № 2 источника теплоснабжения Южная котельная	Увеличение количества сливаемых цистерн для обеспечения надежности работы источника тепла в периоды зимнего максимума температур	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей дом 7	Количество одновременно сливаемых цистерн. Масса сливаемого топлива	шт. / тонн	18 / 1080	20 / 1200	2018	2019	12333,28	1338,78	10912,00	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	Снижение потребления эл. энергии на производственные нужды	Восточная котельная-ул. Домостроительная, д.24	Расход электроэнергии тягодутьевыми механизмами котлов	тыс. кВтч	2340	2140	2019	2024	24944,04	0,00	4575,66	4064,49	4077,79	4104,19	4032,96	4088,95	0,00	
4.1.3	Реконструкция Мурманской ТЭЦ	Увеличение установленной тепловой мощности для исключения дефицита на Мурманской ТЭЦ	Котлотурбинный цех - ул. Шмидта, д.14	Установленная мощность	Гкал/ч	271	408	2017	2027	580784,30	2696,30	0,00	0,00	0,00	15872,68	34798,30	527417,02	0,00	
4.1.1	Реконструкция подъездных тупиковых железнодорожных путей № 1 и № 2 источника теплоснабжения Южная котельная	Увеличение количества сливаемых цистерн для обеспечения надежности работы источника тепла в периоды зимнего максимума температур	Южная котельная - г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей дом 7	Количество одновременно сливаемых цистерн. Масса сливаемого топлива	шт. / тонн	18 / 1080	20 / 1200	2018	2019	12333,28	1338,78	10912,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.										618 061,62	4 035,08	15487,66	4 064,49	4 077,79	19 976,87	38 831,26	531 505,97	0,00	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																			
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																			
Всего по группе 5.																			
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>1 772 573,91</b>	<b>76 858,52</b>	<b>94555,62</b>	<b>55 687,92</b>	<b>70 119,74</b>	<b>80 648,53</b>	<b>104 873,20</b>	<b>1 289 747,88</b>	<b>0,00</b>	