

Информация о предложении ПАО «Мурманская ТЭЦ» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации				
2.	Расчетная величина тарифов (руб./Гкал без НДС)	3 366,11	2 978,79	3 096,49	3 217,67	3 348,43
3.	Срок действия тарифов	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
4.	Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
	а) базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	997 464,33	1 037 466,65	1 079 766,96	1 122 957,64	1 167 875,94
	б) индекс эффективности операционных расходов	-	-	-	-	-
	в) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенне за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования)	См.приложение				
5.	Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс.руб.	7 152 987,92	6 332 912,23	6 589 329,42	6 847 206,02	7 125 463,28
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), тыс.Гкал	2125	2126	2128	2128	2128
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством РФ, тыс. руб.	854 981,88	-	-	-	-

Данные по значениям показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2017 год

ПАО "Мурманская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	2017	
		План	Факт
1	Показатели надежности		
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0,039	0,039
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	174,1	174,1
2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год	92 576	88 422
2.3	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год	430 305	293 406
2.4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,937	1,850
2.5	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м ²	9,003	6,139

Предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ПАО "Мурманская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Показатель	Плановые значения показателя				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Плановое значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации, $R_{п\text{сетей от тп}}$ *	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
2	Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, $R_{п\text{истр от тп}}$ *	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Плановое значение показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, $кг.у.т/Гкал$	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
4	Плановое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, $Гкал/год$	93 606	93 888	93 640	93 640	93 640
5	Плановое значение показателя величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, $тонн/год$	442 227	442 239	442 464	442 464	442 464
6	Плановое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп} (Гкал/м^2)$ *	1,915	1,920	1,915	1,915	1,915
7	Плановое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп} (тонн/м^2)$ *	9,048	9,046	9,050	9,050	9,050