

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 ² | $\frac{\text{Гкал}}{\text{м}^3}$ | |
| 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 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | 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 / 2,7/20 | 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 | |
| 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 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 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 1 772 573,91 | 76 858,52 | 94555,62 | 55 687,92 | 70 119,74 | 80 648,53 | 104 873,20 | 1 289 747,88 | 0,00 | |