



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
За № 4657 от « 21 » 11 20 19 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую акционерным обществом «Городские электрические
сети» потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной
службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-ип «Об установлении тарифов на
тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям»**

г. Ханты-Мансийск

18 ноября 2019 г.

№ 87-ип

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения акционерного общества «Городские электрические сети» и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 ноября 2019 года № 78 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Городские электрические сети» потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2023 года.

3. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Городские электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2018 года № 111-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

4.1. Признать утратившими силу строки 2, 2.1, 2.1.1-2.1.11 таблицы «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» приложения 2.

4.2. В приложении 3 признать утратившими силу: строки 2, 2.1-2.5 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы»;

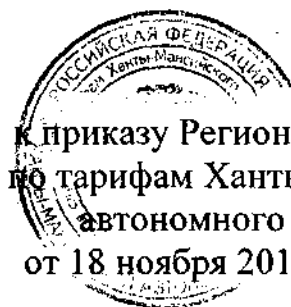
таблицу «Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовска».

5. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней с момента его официального опубликования.

Руководитель службы



А.А. Березовский



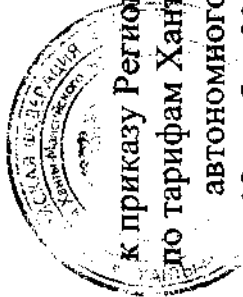
Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2019 года № 87-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным
обществом «Городские электрические сети» потребителям**

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------|---|---|------|-----------------------|-------------------------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря <*> |
| 1. | Акционерное общество «Городские электрические сети» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | х | 1533,31 |
| 1.1.2. | | | 2020 | 1475,72 | 1475,72 |
| 1.1.3. | | | 2021 | 1475,72 | 1518,53 |
| 1.1.4. | | | 2022 | 1518,53 | 1552,96 |
| 1.1.5. | | | 2023 | 1552,96 | 1579,49 |
| 1.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | х | 1839,97 |
| 1.1.8. | | | 2020 | 1770,86 | 1770,86 |
| 1.1.9. | | | 2021 | 1770,86 | 1822,24 |
| 1.1.10. | | | 2022 | 1822,24 | 1863,55 |
| 1.1.11. | | | 2023 | 1863,55 | 1895,39 |

<*> Для тарифов, установленных на 2019 год – с момента вступления в силу настоящего приказа

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2019 года № 87-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для
формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Городские
электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов
на 2019-2023 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения <*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***> | Динамика изменения расходов на топливо <****> |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|---------------------------------------|--|---|---|
| | | | | | | | | | |
| 1. | Акционерное общество «Городские электрические сети» на территории города Нижневартовска | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2019 | 882 844,53 | - | 2,62 | - | | - | - |
| 1.2. | | 2020 | - | 1,0 | 4,67 | - | - | - | - |
| 1.3. | | 2021 | - | 1,0 | 4,13 | - | - | - | - |
| 1.4. | | 2022 | - | 1,0 | 4,53 | - | - | - | - |
| 1.5. | | 2023 | - | 1,0 | 4,13 | - | - | - | - |

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные 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).

<*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценнообразования в теплоснабжении, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценнообразовании в сфере теплоснабжения», не относится к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1 Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Городские электрические сети» на территории города Нижневартовска:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,68 | 92,68 | 92,92 | 94,44 | 94,62 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 91,60 | 91,60 | 91,60 | - | - |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,18 | 156,18 | 155,78 | 153,28 | 152,98 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,99 | 159,99 | 159,99 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,72 | 28,40 | 28,00 | 27,40 | 27,10 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 |