Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

(РСТ ЮГРЫ)

ПРИКАЗ

от 7 декабря 2021 г. N 95-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года N 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года N 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 N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 7 декабря 2021 года N 62 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно [приложениям 1](#P32), [2](#P158), [3](#P245) к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P32), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

3. [Тарифы](#P158), установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

4. [Тарифы](#P245), установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

5. Установить долгосрочные [параметры](#P301) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2024 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить долгосрочные [параметры](#P499) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Комплекс коммунальных платежей" <\*\*> |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 4150,41 | 4291,52 |
| 1.1.2. |  | Население |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 4150,41 | 4291,52 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" <\*\*> |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Болчары) |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 4452,28 | 4603,60 |
| 2.1.2. |  | Население |
| 2.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 4452,28 | 4603,60 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНЭНЕРГО" <\*\*> |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Мулымья, деревня Ушья) |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2627,56 | 2716,87 |
| 3.1.2. |  | Население |
| 3.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2627,56 | 2716,87 |
| 4. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения" |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1) |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2084,09 | 2154,94 |
| 4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P145) |
| 4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2500,91 | 2585,93 |
| 5. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 1720,18 | 1720,18 |
| 5.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2064,22 | 2064,22 |

--------------------------------

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

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Советский Тепловодоканал" |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 1836,44 | 1898,86 |
| 1.1.2. |  | 2023 | 1898,86 | 1964,55 |
| 1.1.3. |  | 2024 | 1964,55 | 2023,16 |
| 1.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2203,73 | 2278,63 |
| 1.1.6. |  | 2023 | 2278,63 | 2357,46 |
| 1.1.7. |  | 2024 | 2357,46 | 2427,79 |
| 2. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемеподключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 979,78 | 1137,97 |
| 2.1.2. |  | 2023 | 1075,93 | 1075,93 |
| 2.1.3. |  | 2024 | 1075,93 | 1158,81 |

--------------------------------

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

Приложение 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ

С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 январяпо 30 июня | с 1 июляпо 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 3740,75 | 3901,56 |
| 1.1.2. |  | 2023 | 3396,07 | 3396,07 |
| 1.1.3. |  | 2024 | 3396,07 | 3518,33 |
| 1.1.4. |  | 2025 | 3518,33 | 3644,98 |
| 1.1.5. |  | 2026 | 3644,98 | 3776,11 |

Приложение 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

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 2022 - 2024 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Советский Тепловодоканал" на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 1.1. |  | 2022 | 153 044,43 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 2.1. |  | 2022 | 11 982,10 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |

--------------------------------

<\*> 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 ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Советский Тепловодоканал" на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,82 | 92,82 | 92,82 |
| КПД энергетического оборудования (щепа) | % | 77,50 | 77,50 | 77,50 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 76,49 | 76,49 | 76,49 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,37 | 157,37 | 157,37 |
| Удельный расход условного топлива (щепа) | кг.у.т. на 1 Гкал | 188,48 | 188,48 | 188,48 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на 1 Гкал | 190,96 | 190,96 | 190,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 24,17 | 24,17 | 24,17 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,39 | 91,39 | 91,39 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,18 | 159,18 | 159,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,12 | 18,12 | 18,12 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ

УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2022 - 2026 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 |
| 1.1. |  | 2022 | 4 741,41 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.5. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |

--------------------------------

<\*> 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 ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |