

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

## ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

**(РСТ ЮГРЫ)**

**ПРИКАЗ**

# Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, и о внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск

22 ноября 2022 г. № 74-нп

# В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 ноября 2022 года № 52 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2, 3, 4 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2025 года.

5. Тарифы, установленные в приложении 4 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2027 года.

6. Установить на 2023-2025 годы 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, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

7. Установить на 2023-2027 годы 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, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу строки 1.1.5, 1.1.6, 1.1.12, 1.1.13, 2.1.5, 2.1.6 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 ноября 2017 года
№ 126-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

9. Признать утратившими силу строки 1.1.1.5, 1.1.1.11, 1.2.1.5, 1.2.1.11, 1.3.1.5, 1.3.1.11, 1.4.1.5, 1.4.1.11, 1.5.1.5, 1.5.1.11, 1.6.1.5, 1.6.1.11, 1.7.1.5, 1.7.1.11, 1.8.1.5, 1.8.1.11, 1.9.1.5, 1.9.1.11, 2.1.5 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2017 года № 143-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

10. Признать утратившими силу строки 4.1.4, 4.1.5, 4.1.10, 4.1.11, 5.1.4, 5.1.5, 6.1.4, 6.1.5 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 ноября 2018 года № 58-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

11. Признать утратившими силу строки 6.1.4, 6.1.5, 6.1.10, 6.1.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2018 года
№ 63-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

12. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 3.1.4, 3.1.5, 6.1.4, 6.1.5, 11.1.4, 11.1.5, 11.1.10, 11.1.11, 12.1.4, 12.1.5, 12.1.10, 12.1.11, 16.1.4, 16.1.5, 16.1.10, 16.1.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2018 года № 65-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

13. Признать утратившими силу строки 2.1.4, 2.1.5, 2.1.10, 2.1.11, 2.2.4, 2.2.5, 2.2.10, 2.2.11, 3.1.4, 3.1.5, 4.1.4, 4.1.5, 8.1.4, 8.1.5, 9.1.4, 9.1.5, 11.1.4, 11.1.5, 12.1.4, 12.1.5, 16.1.4, 16.1.5, 16.1.10, 16.1.11, 21.1.4, 21.1.5, 21.2.4, 21.2.5, 22.1.4, 22.1.5 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 4 декабря 2018 года № 72-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

14. Признать утратившими силу строки 2.1.3, 2.1.7 приложения 2, строки 2.1.3 - 2.1.5, 2.1.9 - 2.1.11, 2.2.3 - 2.2.5, 3.1.3 – 3.1.5 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 ноября 2019 года № 96-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

15. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.7, 1.2.3, 1.2.7, 2.1.3, 2.1.7, 2.2.3, 2.2.7, 3.1.3, 3.1.7, 3.2.3 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 3 декабря 2019 года № 106-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

16. Признать утратившими силу строки 1.1.2, 1.1.3, 1.1.6, 1.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 ноября 2020 года
№ 64-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

17. Признать утратившими силу строки 1.1.2, 1.1.3 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 1 декабря 2020 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

18. Признать утратившими силу строки 1.1.2 – 1.1.5 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2020 года № 108-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

19. Признать утратившими силу строки 2 – 2.1.3 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 7 декабря 2021 года № 95-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

20. Признать утратившей силу строку 1.2.1 приложения к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 февраля 2022 года № 2-нп «Об установлении тарифов

на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы», и о внесении изменений 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».

21. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 февраля 2022 года № 4-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 ноября 2019 года № 96-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

22. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 марта 2022 года № 13-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» потребителям, и о внесении изменений 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».

23. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 апреля 2022 года № 28-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2018 года № 65-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

24. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Руководитель службы А.А. Березовский

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 22 ноября 2022 года № 74-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1750,36 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2100,43 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2255,38 |
| 1.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 |
| 1.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3077,01 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1859,83 |
| 2.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 2.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2231,80 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал» |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1581,73 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1847,28 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 813,16 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиалов: |
| 6.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 373,52 |
| 6.1.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.1.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 448,22 |
| 6.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 593,30 |
| 6.2.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.2.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 711,96 |
| 6.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.3.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 952,33 |
| 6.3.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.3.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1142,80 |
| 6.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.4.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 422,30 |
| 6.4.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.4.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 506,76 |
| 6.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.5.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 405,68 |
| 6.5.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.5.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 486,82 |
| 6.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.6.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 331,97 |
| 6.6.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.6.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 398,36 |
| 6.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.7.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1202,76 |
| 6.7.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.7.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1443,31 |
| 6.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.8.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1210,90 |
| 6.8.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.8.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1453,08 |
| 6.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 6.9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное) |
| 6.9.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1094,58 |
| 6.9.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.9.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1313,50 |
| 7. | Акционерное общество «Югансктранстеплосервис» |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1732,50 |
| 7.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 7.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2079,00 |
| 8. | Акционерное общество «Аэропорт Белоярский» |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2151,72 |
| 9. | Акционерное общество «Негуснефть» |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1686,41 |
| 10. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1091,20 |
| 11. | Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» <\*\*> |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1428,83 |
| 11.1.2. |  | Население  |
| 11.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1428,83 |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1994,44 |
| 12.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 12.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2393,33 |
| 13. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 961,73 |
| 14. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы <\*\*> |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 6054,64 |
| 14.1.2. |  | Население  |
| 14.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 6054,64 |
| 15. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3039,98 |
| 15.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 15.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3647,98 |
| 15.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары) |
| 15.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9971,18 |
| 15.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 15.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 11965,42 |
| 16. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» <\*\*> |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2971,32 |
| 16.1.2. |  | Население  |
| 16.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2971,32 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» <\*\*> |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2774,37 |
| 17.1.2. |  | Население |
| 17.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2774,37 |
| 17.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаши) |
| 17.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 4172,39 |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п.Талинка» <\*\*> |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2084,12 |
| 18.1.2. |  | Население |
| 18.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2084,12 |
| 19. | Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Новоаганск) |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1641,88 |
| 19.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 19.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1970,26 |
| 19.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Варьеган) |
| 19.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1687,29 |
| 19.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 19.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2024,75 |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9356,43 |
| 21. | Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1853,45 |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3980,90 |
| 23. | Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут» |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2089,51 |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» <\*\*> |
| 24.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 24.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2630,23 |
| 25. | Акционерное общество «Горремстрой» |
| 25.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 25.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2364,36 |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» |
| 26.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 26.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3193,52 |
| 27. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» |
| 27.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 27.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2277,34 |
| 27.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 27.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2732,81 |
| 28. | Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» |
| 28.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 28.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1407,67 |
| 28.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 28.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2156,38 |
| 29. | Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» |
| 29.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 29.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2681,20 |
| 30. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район <\*\*> |
| 30.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим) |
| 30.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2159,63 |
| 30.1.2. |  | Население  |
| 30.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2159,63 |
| 30.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур) |
| 30.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 5666,76 |
| 30.2.2. |  | Население  |
| 30.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 5666,76 |
| 31. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово <\*\*> |
| 31.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово) |
| 31.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2374,75 |
| 31.1.2. |  | Население |
| 31.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2374,75 |
| 31.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги) |
| 31.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 8070,06 |
| 31.2.2. |  | Население |
| 31.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 8070,06 |
| 32. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район |
| 32.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль) |
| 32.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3988,46 |
| 32.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 32.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 4786,15 |
| 32.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва) |
| 32.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9481,46 |
| 33. | Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район |
| 33.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь) |
| 33.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 10073,98 |
| 34. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» |
| 34.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| 34.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1520,64 |

<\*> 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 22 ноября 2022 года № 74-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «ПриобьСтройГарант» <\*\*> |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2774,37 | 2949,12 |
| 1.1.2. |  | Население  |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2774,37 | 2949,12 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаши) |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4172,39 | 4525,28 |
| 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 схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1091,20 | 1193,49 |

<\*> 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 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 22 ноября 2022 года № 74-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Концессионная Коммунальная Компания» |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2246,91 | 2246,91 |
| 1.1.2. |  | 2025 | 2246,91 | 2409,89 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3077,01 | 3273,23 |
| 1.2.2. |  | 2025 | 3267,95 | 3267,95 |
| 2. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3039,98 | 3231,48 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 3231,48 | 3349,13 |
| 2.1.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 2.1.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3647,98 | 3877,78 |
| 2.1.5. |  | 2025 | 3877,78 | 4018,96 |
| 2.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары) |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 9971,18 | 10314,88 |
| 2.2.2. |  | 2025 | 10287,08 | 10287,08 |
| 2.2.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 2.2.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 11965,42 | 12377,86 |
| 2.2.5. |  | 2025 | 12344,50 | 12344,50 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3980,90 | 4185,78 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 4185,78 | 4266,24 |

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

Приложение 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 22 ноября 2022 года № 74-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиалов: |
| 1.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 373,52 | 397,04 |
| 1.1.3. |  | 2025 | 397,04 | 418,07 |
| 1.1.4. |  | 2026 | 418,07 | 440,23 |
| 1.1.5. |  | 2027 | 440,23 | 463,56 |
| 1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 448,22 | 476,45 |
| 1.1.8. |  | 2025 | 476,45 | 501,68 |
| 1.1.9. |  | 2026 | 501,68 | 528,28 |
| 1.1.10. |  | 2027 | 528,28 | 556,27 |
| 1.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 593,30 | 630,68 |
| 1.2.3. |  | 2025 | 630,68 | 662,38 |
| 1.2.4. |  | 2026 | 662,38 | 680,30 |
| 1.2.5. |  | 2027 | 680,30 | 716,35 |
| 1.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 711,96 | 756,82 |
| 1.2.8. |  | 2025 | 756,82 | 794,86 |
| 1.2.9. |  | 2026 | 794,86 | 816,36 |
| 1.2.10. |  | 2027 | 816,36 | 859,62 |
| 1.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.3.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 952,33 | 1012,32 |
| 1.3.3. |  | 2025 | 1012,32 | 1065,98 |
| 1.3.4. |  | 2026 | 1065,98 | 1122,47 |
| 1.3.5. |  | 2027 | 1066,72 | 1066,72 |
| 1.3.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.3.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1142,80 | 1214,78 |
| 1.3.8. |  | 2025 | 1214,78 | 1279,18 |
| 1.3.9. |  | 2026 | 1279,18 | 1346,96 |
| 1.3.10. |  | 2027 | 1280,06 | 1280,06 |
| 1.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.4.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 422,30 | 448,90 |
| 1.4.3. |  | 2025 | 448,90 | 472,69 |
| 1.4.4. |  | 2026 | 472,69 | 497,74 |
| 1.4.5. |  | 2027 | 497,74 | 524,11 |
| 1.4.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.4.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 506,76 | 538,68 |
| 1.4.8. |  | 2025 | 538,68 | 567,23 |
| 1.4.9. |  | 2026 | 567,23 | 597,29 |
| 1.4.10. |  | 2027 | 597,29 | 628,93 |
| 1.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.5.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 405,68 | 431,23 |
| 1.5.3. |  | 2025 | 431,23 | 454,08 |
| 1.5.4. |  | 2026 | 454,08 | 478,14 |
| 1.5.5. |  | 2027 | 478,14 | 503,46 |
| 1.5.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.5.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 486,82 | 517,48 |
| 1.5.8. |  | 2025 | 517,48 | 544,90 |
| 1.5.9. |  | 2026 | 544,90 | 573,77 |
| 1.5.10. |  | 2027 | 573,77 | 604,15 |
| 1.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.6.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 331,97 | 352,88 |
| 1.6.3. |  | 2025 | 352,88 | 371,58 |
| 1.6.4. |  | 2026 | 371,58 | 391,25 |
| 1.6.5. |  | 2027 | 391,25 | 411,97 |
| 1.6.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.6.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 398,36 | 423,46 |
| 1.6.8. |  | 2025 | 423,46 | 445,90 |
| 1.6.9. |  | 2026 | 445,90 | 469,50 |
| 1.6.10. |  | 2027 | 469,50 | 494,36 |
| 1.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.7.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1202,76 | 1257,06 |
| 1.7.3. |  | 2025 | 1257,06 | 1323,67 |
| 1.7.4. |  | 2026 | 1323,67 | 1393,82 |
| 1.7.5. |  | 2027 | 1393,82 | 1467,69 |
| 1.7.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.7.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1443,31 | 1508,47 |
| 1.7.8. |  | 2025 | 1508,47 | 1588,40 |
| 1.7.9. |  | 2026 | 1588,40 | 1672,58 |
| 1.7.10. |  | 2027 | 1672,58 | 1761,23 |
| 1.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.8.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1210,90 | 1240,20 |
| 1.8.3. |  | 2025 | 1240,20 | 1305,92 |
| 1.8.4. |  | 2026 | 1305,92 | 1375,12 |
| 1.8.5. |  | 2027 | 1375,12 | 1440,25 |
| 1.8.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.8.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1453,08 | 1488,24 |
| 1.8.8. |  | 2025 | 1488,24 | 1567,10 |
| 1.8.9. |  | 2026 | 1567,10 | 1650,14 |
| 1.8.10. |  | 2027 | 1650,14 | 1728,30 |
| 1.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 1.9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное) |
| 1.9.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1094,58 | 1163,54 |
| 1.9.3. |  | 2025 | 1163,54 | 1225,20 |
| 1.9.4. |  | 2026 | 1225,20 | 1267,81 |
| 1.9.5. |  | 2027 | 1267,81 | 1335,00 |
| 1.9.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.9.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1313,50 | 1396,25 |
| 1.9.8. |  | 2025 | 1396,25 | 1470,24 |
| 1.9.9. |  | 2026 | 1470,24 | 1521,37 |
| 1.9.10. |  | 2027 | 1521,37 | 1602,00 |
| 2. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 961,73 | 1022,29 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 1022,29 | 1036,76 |
| 2.1.3. |  | 2026 | 1036,76 | 1091,51 |
| 2.1.4. |  | 2027 | 1091,51 | 1117,06 |
| 3. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» <\*\*> |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2971,32 | 3158,50 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 3158,50 | 3325,88 |
| 3.1.3. |  | 2026 | 3325,88 | 3502,13 |
| 3.1.4. |  | 2027 | 3502,13 | 3687,73 |
| 3.1.5. |  | Население |
| 3.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2971,32 | 3158,50 |
| 3.1.7. |  | 2025 | 3158,50 | 3325,88 |
| 3.1.8. |  | 2026 | 3325,88 | 3502,13 |
| 3.1.9. |  | 2027 | 3502,13 | 3687,73 |
| 4. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район <\*\*> |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим) |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2159,63 | 2295,69 |
| 4.1.2. |  | 2025 | 2295,69 | 2417,36 |
| 4.1.3. |  | 2026 | 2417,36 | 2539,50 |
| 4.1.4. |  | 2027 | 2539,50 | 2670,52 |
| 4.1.5. |  | Население |
| 4.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2159,63 | 2295,69 |
| 4.1.7. |  | 2025 | 2295,69 | 2417,36 |
| 4.1.8. |  | 2026 | 2417,36 | 2539,50 |
| 4.1.9. |  | 2027 | 2539,50 | 2670,52 |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур) |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5666,76 | 6023,77 |
| 4.2.2. |  | 2025 | 6023,77 | 6075,29 |
| 4.2.3. |  | 2026 | 6075,29 | 6397,28 |
| 4.2.4. |  | 2027 | 6397,28 | 6496,45 |
| 4.2.5. |  | Население |
| 4.2.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5666,76 | 6023,77 |
| 4.2.7. |  | 2025 | 6023,77 | 6075,29 |
| 4.2.8. |  | 2026 | 6075,29 | 6397,28 |
| 4.2.9. |  | 2027 | 6397,28 | 6496,45 |
| 5. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово <\*\*> |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово) |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2374,75 | 2524,36 |
| 5.1.2. |  | 2025 | 2524,36 | 2640,00 |
| 5.1.3. |  | 2026 | 2640,00 | 2769,03 |
| 5.1.4. |  | 2027 | 2769,03 | 2897,29 |
| 5.1.5. |  | Население |
| 5.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2374,75 | 2524,36 |
| 5.1.7. |  | 2025 | 2524,36 | 2640,00 |
| 5.1.8. |  | 2026 | 2640,00 | 2769,03 |
| 5.1.9. |  | 2027 | 2769,03 | 2897,29 |
| 5.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги) |
| 5.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8070,06 | 8578,48 |
| 5.2.2. |  | 2025 | 8526,42 | 8526,42 |
| 5.2.3. |  | 2026 | 8526,42 | 8978,32 |
| 5.2.4. |  | 2027 | 8975,53 | 8975,53 |
| 5.2.5. |  | Население |
| 5.2.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8070,06 | 8578,48 |
| 5.2.7. |  | 2025 | 8526,42 | 8526,42 |
| 5.2.8. |  | 2026 | 8526,42 | 8978,32 |
| 5.2.9. |  | 2027 | 8975,53 | 8975,53 |

<\*> 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 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 22 ноября 2022 года № 74-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 2023-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операцион-ных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норматив-ный уровень прибыли 1 | Уровень надежности тепло-снабжения <\*> | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффектив-ности 2 <\*\*> | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика измене-ния расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 |
| 1.1. |  | 2023 | 113749,51 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 |
| 2.1. |  | 2023 | 41843,19 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 3.1. |  | 2023 | 6675,97 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары) |
| 4.1. |  | 2023 | 3316,78 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2025 | - | 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 № 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 «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,05 | 91,05 | 91,05 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,75 | 160,75 | 160,75 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 52,85 | 47,00 | 42,00 |
| 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 | % | 12,06 | 12,06 | 12,06 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,30 | 90,30 | 90,30 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,87 | 161,87 | 161,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 42,30 | 39,00 | 36,00 |
| 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 | % | 14,90 | 14,90 | 14,90 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 79,30 | 79,30 | 79,30 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 184,32 | 184,32 | 184,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| 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 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,57 | 2,57 | 2,57 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,71 | 88,71 | 88,71 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 175,92 | 175,92 | 175,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 8,46 | 8,46 | 8,46 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Приложение 6

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 22 ноября 2022 года № 74-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 2023-2027 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операцион-ных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норматив-ный уровень прибыли 1 | Уровень надежности тепло-снабжения <\*> | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффектив-ности 2 <\*\*> | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика измене-ния расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 1.1. |  | 2023 | 4236,73 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 2.1. |  | 2023 | 7412,38 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 3.1. |  | 2023 | 4445,94 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 4.1. |  | 2023 | 5368,21 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 5.1. |  | 2023 | 4267,09 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 6.1. |  | 2023 | 4621,67 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 7.1. |  | 2023 | 8793,45 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 8.1. |  | 2023 | 7104,44 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное) |
| 9.1. |  | 2023 | 12346,30 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 10.1. |  | 2023 | 17795,66 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры |
| 11.1. |  | 2023 | 39537,45 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим) |
| 12.1. |  | 2023 | 54874,51 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур) |
| 13.1. |  | 2023 | 6581,30 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово) |
| 14.1. |  | 2023 | 35027,31 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги) |
| 15.1. |  | 2023 | 7404,18 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2027 | - | 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 № 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 «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,15 | 90,15 | 90,15 | 90,15 | 90,15 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,47 | 158,47 | 158,47 | 158,47 | 158,47 |
| 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 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 |
| 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 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | 14,15 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,22 | 93,22 | 93,22 | 93,22 | 93,22 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,62 | 86,62 | 86,62 | 86,62 | 86,62 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 164,93 |
| 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 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,95 | 86,95 | 86,95 | 86,95 | 86,95 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,30 | 164,30 | 164,30 | 164,30 | 164,30 |
| 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 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 15,64 | 15,64 | 15,64 | 15,64 | 15,64 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,92 | 93,92 | 93,92 | 93,92 | 93,92 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 152,41 | 152,41 | 152,41 | 152,41 | 152,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,72 | 21,72 | 21,72 | 21,72 | 21,72 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,06 | 90,06 | 90,06 | 90,06 | 90,06 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,45 | 162,45 | 162,45 | 162,45 | 162,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,50 | 90,50 | 90,50 | 90,50 | 90,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,23 | 159,23 | 159,23 | 159,23 | 159,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 81,69 | 81,69 | 81,69 | 81,69 | 81,69 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 177,11 | 177,11 | 177,11 | 177,11 | 177,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 74,07 | 74,07 | 74,07 | 74,07 | 74,07 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 198,97 | 198,97 | 198,97 | 198,97 | 198,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 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 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,63 | 85,63 | 85,63 | 85,63 | 85,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 170,69 | 170,69 | 170,69 | 170,69 | 170,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 68,21 | 68,21 | 68,21 | 68,21 | 68,21 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 220,29 | 220,29 | 220,29 | 220,29 | 220,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| 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 | % | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |