

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

## ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

**(РСТ ЮГРЫ)**

**ПРИКАЗ**

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

г. Ханты-Мансийск

21 ноября 2023 г. № 58-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075  
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня   
2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от  
14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 ноября 2023 года № 45 **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 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.
5. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2026 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.
6. Установить 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 2024-2028 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 21 ноября 2023 года № 58-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. | Открытое акционерное общество «Обьгаз» | | | | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Гагарина, д. 284, по улице Доронина, д. 6 | | | | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | | 2024 | | 1498,43 | | 1642,10 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | | 2024 | | 1798,12 | | 1970,52 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Красноармейская, д. 35, по улице Конева, д. 18 | | | | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | | 2024 | | 1447,78 | | 1586,52 |
| 1.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | | | | |
| 1.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | | 2024 | | 1737,34 | | 1903,82 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «ГОРИЗОНТ» | | | | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры поселок Горноправдинск | | | | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | | 1639,95 | | 2031,94 | |

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

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 21 ноября 2023 года № 58-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское) | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2476,10 | 2713,75 |
| 1.1.2. |  | 2025 | 2713,75 | 2717,17 |
| 1.1.3. |  | 2026 | 2717,17 | 2825,85 |
| 1.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2971,32 | 3256,50 |
| 1.1.6. |  | 2025 | 3256,50 | 3260,60 |
| 1.1.7. |  | 2026 | 3260,60 | 3391,02 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а) | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 12093,58 | 13187,87 |
| 1.2.2. |  | 2025 | 12754,63 | 12754,63 |
| 1.2.3. |  | 2026 | 12754,63 | 13148,78 |
| 1.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а) | | | |
| 1.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8699,76 | 9386,43 |
| 1.3.2. |  | 2025 | 9386,43 | 9512,96 |
| 1.3.3. |  | 2026 | 9512,96 | 9732,20 |
| 1.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5 | | | |
| 1.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3519,81 | 3857,65 |
| 1.4.2. |  | 2025 | 3843,11 | 3843,11 |
| 1.4.3. |  | 2026 | 3843,11 | 3996,77 |
| 1.4.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.4.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4223,77 | 4629,18 |
| 1.4.6. |  | 2025 | 4611,73 | 4611,73 |
| 1.4.7. |  | 2026 | 4611,73 | 4796,12 |
| 1.5. |  | 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 № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а | | | |
| 1.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1874,94 | 2054,90 |
| 1.5.2. |  | 2025 | 2054,90 | 2062,47 |
| 1.5.3. |  | 2026 | 2062,47 | 2144,92 |
| 1.5.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.5.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2249,93 | 2465,88 |
| 1.5.6. |  | 2025 | 2465,88 | 2474,96 |
| 1.5.7. |  | 2026 | 2474,96 | 2573,90 |
| 1.6. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 | | | |
| 1.6.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1688,02 | 1850,03 |
| 1.6.2. |  | 2025 | 1850,03 | 1885,80 |
| 1.6.3. |  | 2026 | 1885,80 | 1961,22 |
| 1.6.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.6.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2025,62 | 2220,04 |
| 1.6.6. |  | 2025 | 2220,04 | 2262,96 |
| 1.6.7. |  | 2026 | 2262,96 | 2353,46 |
| 1.7. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.7.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 7151,35 | 7837,73 |
| 1.7.2. |  | 2025 | 7620,53 | 7620,53 |
| 1.7.3. |  | 2026 | 7620,53 | 7925,27 |
| 1.7.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.7.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8581,62 | 9405,28 |
| 1.7.6. |  | 2025 | 9144,64 | 9144,64 |
| 1.7.7. |  | 2026 | 9144,64 | 9510,32 |
| 1.8. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.8.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2714,73 | 2975,27 |
| 1.8.2. |  | 2025 | 2966,44 | 2966,44 |
| 1.8.3. |  | 2026 | 2966,44 | 3085,03 |
| 1.8.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.8.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3257,68 | 3570,32 |
| 1.8.6. |  | 2025 | 3559,73 | 3559,73 |
| 1.8.7. |  | 2026 | 3559,73 | 3702,04 |

\* 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 21 ноября 2023 года № 58-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 | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1750,36 | 1844,21 |
| 1.1.2. |  | 2025 | 1788,60 | 1788,60 |
| 1.1.3. |  | 2026 | 1777,39 | 1777,39 |
| 1.1.4. |  | 2027 | 1777,39 | 1848,47 |
| 1.1.5. |  | 2028 | 1796,50 | 1796,50 |
| 1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2100,43 | 2213,05 |
| 1.1.8. |  | 2025 | 2146,32 | 2146,32 |
| 1.1.9. |  | 2026 | 2132,87 | 2132,87 |
| 1.1.10. |  | 2027 | 2132,87 | 2218,16 |
| 1.1.11. |  | 2028 | 2155,80 | 2155,80 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал» | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1581,73 | 1581,73 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 1581,73 | 1836,66 |
| 2.1.3. |  | 2026 | 1753,11 | 1753,11 |
| 2.1.4. |  | 2027 | 1753,11 | 1881,21 |
| 2.1.5. |  | 2028 | 1863,34 | 1863,34 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» | | | | |
| 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 | 2024 | 1847,28 | 2134,91 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 2063,13 | 2063,13 |
| 3.1.3. |  | 2026 | 2063,13 | 2205,68 |
| 3.1.4. |  | 2027 | 2188,96 | 2188,96 |
| 3.1.5. |  | 2028 | 2188,96 | 2340,38 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 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 | 2024 | 813,16 | 887,18 |
| 4.1.2. |  | 2025 | 875,68 | 875,68 |
| 4.1.3. |  | 2026 | 776,77 | 776,77 |
| 4.1.4. |  | 2027 | 673,05 | 673,05 |
| 4.1.5. |  | 2028 | 673,05 | 718,81 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1859,83 | 2038,37 |
| 5.1.2. |  | 2025 | 2038,37 | 2154,55 |
| 5.1.3. |  | 2026 | 2154,55 | 2240,73 |
| 5.1.4. |  | 2027 | 2104,91 | 2104,91 |
| 5.1.5. |  | 2028 | 2104,91 | 2189,10 |
| 5.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 5.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2231,80 | 2446,04 |
| 5.1.8. |  | 2025 | 2446,04 | 2585,46 |
| 5.1.9. |  | 2026 | 2585,46 | 2688,88 |
| 5.1.10. |  | 2027 | 2525,89 | 2525,89 |
| 5.1.11. |  | 2028 | 2525,89 | 2626,92 |
| 6. | Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Мегион Ханты-Мансийского автономного  округа – Югры | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1621,86 | 1777,56 |
| 6.1.2. |  | 2025 | 1777,56 | 1827,12 |
| 6.1.3. |  | 2026 | 1827,12 | 1880,95 |
| 6.1.4. |  | 2027 | 1880,95 | 1953,40 |
| 6.1.5. |  | 2028 | 1953,40 | 2007,72 |
| 6.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 6.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1946,23 | 2133,07 |
| 6.1.8. |  | 2025 | 2133,07 | 2192,54 |
| 6.1.9. |  | 2026 | 2192,54 | 2257,14 |
| 6.1.10. |  | 2027 | 2257,14 | 2344,08 |
| 6.1.11. |  | 2028 | 2344,08 | 2409,26 |
| 7. | Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1558,95 | 1708,58 |
| 7.1.2. |  | 2025 | 1708,58 | 1766,89 |
| 7.1.3. |  | 2026 | 1741,79 | 1741,79 |
| 7.1.4. |  | 2027 | 1741,79 | 1807,28 |
| 7.1.5. |  | 2028 | 1807,28 | 1811,01 |
| 7.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 7.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1870,74 | 2050,30 |
| 7.1.8. |  | 2025 | 2050,30 | 2120,27 |
| 7.1.9. |  |  | 2026 | 2090,15 | 2090,15 |
| 7.1.10. |  | 2027 | 2090,15 | 2168,74 |
| 7.1.11. |  |  | 2028 | 2168,74 | 2173,21 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» | | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 8.1.1. |  | двухставочный | х | х | х |
| 8.1.1. |  | ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | 2024 | 663,99 | 733,10 |
| 8.1.2. |  | 2025 | 733,10 | 742,49 |
| 8.1.3. |  | 2026 | 742,49 | 814,66 |
| 8.1.4. |  | 2027 | 807,31 | 807,31 |
| 8.1.5. |  | 2028 | 807,31 | 867,08 |
| 8.1.7. |  | ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес. | 2024 | 353,21 | 391,39 |
| 8.1.8. |  | 2025 | 383,66 | 383,66 |
| 8.1.9. |  | 2026 | 383,66 | 404,44 |
| 8.1.10. |  | 2027 | 404,44 | 405,01 |
| 8.1.11. |  | 2028 | 405,01 | 426,43 |
| 9. | Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1442,31 | 1580,74 |
| 9.1.2. |  | 2025 | 1580,31 | 1580,31 |
| 9.1.3. |  | 2026 | 1580,31 | 1643,52 |
| 9.1.4. |  | 2027 | 1643,52 | 1709,26 |
| 9.1.5. |  | 2028 | 1709,26 | 1777,63 |
| 9.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 9.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1730,77 | 1896,89 |
| 9.1.8. |  | 2025 | 1896,37 | 1896,37 |
| 9.1.9. |  | 2026 | 1896,37 | 1972,22 |
| 9.1.10. |  | 2027 | 1972,22 | 2051,11 |
| 9.1.11. |  | 2028 | 2051,11 | 2133,16 |
| 10. | Открытое акционерное общество «Обьгаз» | | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1688,00 | 1849,99 |
| 10.1.2. |  | 2025 | 1849,99 | 1953,46 |
| 10.1.3. |  | 2026 | 1953,46 | 2010,52 |
| 10.1.4. |  | 2027 | 2010,52 | 2085,85 |
| 10.1.5. |  | 2028 | 2085,85 | 2139,99 |
| 10.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 10.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2025,60 | 2219,99 |
| 10.1.8. |  | 2025 | 2219,99 | 2344,15 |
| 10.1.9. |  | 2026 | 2344,15 | 2412,62 |
| 10.1.10. |  | 2027 | 2412,62 | 2503,02 |
| 10.1.11. |  | 2028 | 2503,02 | 2567,99 |
| 11. | Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» | | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2337,14 | 2337,14 |
| 11.1.2. |  | 2025 | 2337,14 | 2616,69 |
| 11.1.3. |  | 2026 | 2548,06 | 2548,06 |
| 11.1.4. |  | 2027 | 2548,06 | 2741,72 |
| 11.1.5. |  | 2028 | 2711,75 | 2711,75 |
| 12. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» | | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2 | | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1346,56 | 2025,56 |
| 12.1.2. |  | 2025 | 1737,21 | 1737,21 |
| 12.1.3. |  | 2026 | 1737,21 | 1907,18 |
| 12.1.4. |  | 2027 | 1871,45 | 1871,45 |
| 12.1.5. |  | 2028 | 1871,45 | 2014,35 |
| 12.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2 | | | |
| 12.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1346,56 | 1475,83 |
| 12.2.2. |  | 2025 | 1475,83 | 1547,89 |
| 12.2.3. |  | 2026 | 1547,89 | 1608,70 |
| 12.2.4. |  | 2027 | 1608,70 | 1651,76 |
| 12.2.5. |  | 2028 | 1651,76 | 1660,35 |
| 12.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 12.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1615,87 | 1771,00 |
| 12.2.8. |  | 2025 | 1771,00 | 1857,47 |
| 12.2.9. |  | 2026 | 1857,47 | 1930,44 |
| 12.2.10. |  | 2027 | 1930,44 | 1982,11 |
| 12.2.11. |  | 2028 | 1982,11 | 1992,42 |
| 13. | Акционерное общество «Юграавиа» | | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа  Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1516,36 | 1522,29 |
| 13.1.2. |  | 2025 | 1522,29 | 1724,68 |
| 13.1.3. |  | 2026 | 1679,89 | 1679,89 |
| 13.1.4. |  | 2027 | 1679,89 | 1813,68 |
| 13.1.5. |  | 2028 | 1796,97 | 1796,97 |
| 14. | Акционерное общество «Аэропорт Белоярский» | | | | |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2151,72 | 3103,42 |
| 14.1.2. |  | 2025 | 2674,09 | 2674,09 |
| 14.1.3. |  | 2026 | 2674,09 | 2840,86 |
| 14.1.4. |  | 2027 | 2837,26 | 2837,26 |
| 14.1.5. |  | 2028 | 2837,26 | 3044,54 |
| 15. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» | | | | |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного  округа – Югры | | | |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2595,86 | 2845,04 |
| 15.1.2. |  | 2025 | 2845,04 | 3007,20 |
| 15.1.3. |  | 2026 | 3007,20 | 3127,48 |
| 15.1.4. |  | 2027 | 3127,48 | 3252,57 |
| 15.1.5. |  | 2028 | 3252,57 | 3382,66 |
| 15.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  (поселок Сивыс-Ях) | | | |
| 15.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2897,68 | 3175,85 |
| 15.2.2. |  | 2025 | 3175,85 | 3356,86 |
| 15.2.3. |  | 2026 | 3356,86 | 3491,13 |
| 15.2.4. |  | 2027 | 3491,13 | 3630,76 |
| 15.2.5. |  | 2028 | 3630,76 | 3775,98 |
| 15.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 15.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2658,95 | 2914,20 |
| 15.3.2. |  | 2025 | 2914,20 | 3080,30 |
| 15.3.3. |  | 2026 | 3080,30 | 3203,50 |
| 15.3.4. |  | 2027 | 3203,50 | 3331,63 |
| 15.3.5. |  | 2028 | 3331,63 | 3464,88 |
| 16. | Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» | | | | |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1641,88 | 1675,22 |
| 16.1.2. |  | 2025 | 1675,22 | 1709,23 |
| 16.1.3. |  | 2026 | 1709,23 | 1777,05 |
| 16.1.4. |  | 2027 | 1756,86 | 1756,86 |
| 16.1.5. |  | 2028 | 1756,86 | 1811,97 |
| 16.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 16.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1970,26 | 2010,26 |
| 16.1.8. |  | 2025 | 2010,26 | 2051,08 |
| 16.1.9. |  | 2026 | 2051,08 | 2132,46 |
| 16.1.10. |  | 2027 | 2108,23 | 2108,23 |
| 16.1.11. |  | 2028 | 2108,23 | 2174,36 |
| 17. | Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» | | | | |
| 17.1. |  | 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 | | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1853,45 | 2791,78 |
| 17.1.2. |  | 2025 | 2325,89 | 2325,89 |
| 17.1.3. |  | 2026 | 2325,89 | 2472,10 |
| 17.1.4. |  | 2027 | 2451,69 | 2451,69 |
| 17.1.5. |  | 2028 | 2451,69 | 2554,95 |
| 18. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района | | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной) | | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3373,55 | 3697,33 |
| 18.1.2. |  | 2025 | 3623,74 | 3623,74 |
| 18.1.3. |  | 2026 | 3623,74 | 3768,66 |
| 18.1.4. |  | 2027 | 3768,66 | 3877,97 |
| 18.1.5. |  | 2028 | 3877,97 | 4006,44 |
| 18.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4048,26 | 4436,80 |
| 18.1.8. |  | 2025 | 4348,49 | 4348,49 |
| 18.1.9. |  | 2026 | 4348,49 | 4522,39 |
| 18.1.10. |  | 2027 | 4522,39 | 4653,56 |
| 18.1.11. |  | 2028 | 4653,56 | 4807,73 |
| 18.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли) | | | |
| 18.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 7456,34 | 8172,13 |
| 18.2.2. |  | 2025 | 7966,38 | 7966,38 |
| 18.2.3. |  | 2026 | 7966,38 | 8284,80 |
| 18.2.4. |  | 2027 | 8284,80 | 8615,92 |
| 18.2.5. |  | 2028 | 8615,92 | 8891,48 |
| 18.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8947,61 | 9806,56 |
| 18.2.8. |  | 2025 | 9559,66 | 9559,66 |
| 18.2.9. |  | 2026 | 9559,66 | 9941,76 |
| 18.2.10. |  | 2027 | 9941,76 | 10339,10 |
| 18.2.11. |  | 2028 | 10339,10 | 10669,78 |
| 18.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский) | | | |
| 18.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3163,23 | 3172,81 |
| 18.3.2. |  | 2025 | 3172,81 | 3353,61 |
| 18.3.3. |  | 2026 | 3353,61 | 3433,46 |
| 18.3.4. |  | 2027 | 3433,46 | 3570,79 |
| 18.3.5. |  | 2028 | 3570,79 | 3668,60 |
| 18.3.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.3.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3795,88 | 3807,37 |
| 18.3.8. |  | 2025 | 3807,37 | 4024,33 |
| 18.3.9. |  | 2026 | 4024,33 | 4120,15 |
| 18.3.10. |  | 2027 | 4120,15 | 4284,95 |
| 18.3.11. |  | 2028 | 4284,95 | 4402,32 |
| 18.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово) | | | |
| 18.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4530,46 | 4946,61 |
| 18.4.2. |  | 2025 | 4884,65 | 4884,65 |
| 18.4.3. |  | 2026 | 4884,65 | 5079,77 |
| 18.4.4. |  | 2027 | 5079,77 | 5282,84 |
| 18.4.5. |  | 2028 | 5282,84 | 5494,08 |
| 18.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша) | | | |
| 18.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3051,38 | 3344,30 |
| 18.5.2. |  | 2025 | 3315,24 | 3315,24 |
| 18.5.3. |  | 2026 | 3315,24 | 3447,83 |
| 18.5.4. |  | 2027 | 3447,83 | 3585,69 |
| 18.5.5. |  | 2028 | 3585,69 | 3729,07 |
| 18.5.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.5.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3661,66 | 4013,16 |
| 18.5.8. |  | 2025 | 3978,29 | 3978,29 |
| 18.5.9. |  | 2026 | 3978,29 | 4137,40 |
| 18.5.10. |  | 2027 | 4137,40 | 4302,83 |
| 18.5.11. |  | 2028 | 4302,83 | 4474,88 |
| 18.6. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Нялинское, поселок Пырьях) | | | |
| 18.6.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4949,03 | 5422,11 |
| 18.6.2. |  | 2025 | 5319,61 | 5319,61 |
| 18.6.3. |  | 2026 | 5319,61 | 5532,24 |
| 18.6.4. |  | 2027 | 5532,24 | 5724,66 |
| 18.6.5. |  | 2028 | 5724,66 | 5869,77 |
| 18.6.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.6.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5938,84 | 6506,53 |
| 18.6.8. |  | 2025 | 6383,53 | 6383,53 |
| 18.6.9. |  | 2026 | 6383,53 | 6638,69 |
| 18.6.10. |  | 2027 | 6638,69 | 6869,59 |
| 18.6.11. |  | 2028 | 6869,59 | 7043,72 |
| 18.7. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы) | | | |
| 18.7.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3789,36 | 3819,21 |
| 18.7.2. |  | 2025 | 3819,21 | 4036,82 |
| 18.7.3. |  | 2026 | 4036,82 | 4075,08 |
| 18.7.4. |  | 2027 | 4075,08 | 4238,04 |
| 18.7.5. |  | 2028 | 4238,04 | 4317,32 |
| 18.7.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.7.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4547,23 | 4583,05 |
| 18.7.8. |  | 2025 | 4583,05 | 4844,18 |
| 18.7.9. |  |  | 2026 | 4844,18 | 4890,10 |
| 18.7.10. |  | 2027 | 4890,10 | 5085,65 |
| 18.7.11. |  | 2028 | 5085,65 | 5180,78 |
| 18.8. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Красноленинский, поселок Урманный) | | | |
| 18.8.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4244,11 | 4651,43 |
| 18.8.2. |  | 2025 | 4550,00 | 4550,00 |
| 18.8.3. |  | 2026 | 4550,00 | 4731,85 |
| 18.8.4. |  | 2027 | 4731,85 | 4921,11 |
| 18.8.5. |  | 2028 | 4921,11 | 5045,06 |
| 18.8.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.8.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5092,93 | 5581,72 |
| 18.8.8. |  | 2025 | 5460,00 | 5460,00 |
| 18.8.9. |  | 2026 | 5460,00 | 5678,22 |
| 18.8.10. |  | 2027 | 5678,22 | 5905,33 |
| 18.8.11. |  | 2028 | 5905,33 | 6054,07 |
| 18.9. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье) | | | |
| 18.9.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3247,65 | 3247,77 |
| 18.9.2. |  | 2025 | 3247,77 | 3432,87 |
| 18.9.3. |  | 2026 | 3432,87 | 3570,13 |
| 18.9.4. |  | 2027 | 3570,13 | 3712,91 |
| 18.9.5. |  | 2028 | 3712,91 | 3818,77 |
| 18.9.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.9.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3897,18 | 3897,32 |
| 18.9.8. |  | 2025 | 3897,32 | 4119,44 |
| 18.9.9. |  | 2026 | 4119,44 | 4284,16 |
| 18.9.10. |  | 2027 | 4284,16 | 4455,49 |
| 18.9.11. |  | 2028 | 4455,49 | 4582,52 |
| 18.10. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный) | | | |
| 18.10.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2845,58 | 3091,59 |
| 18.10.2. |  | 2025 | 3080,26 | 3080,26 |
| 18.10.3. |  | 2026 | 3080,26 | 3203,23 |
| 18.10.4. |  | 2027 | 3203,23 | 3331,34 |
| 18.10.5. |  | 2028 | 3331,34 | 3425,96 |
| 18.10.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 18.10.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3414,70 | 3709,91 |
| 18.10.8. |  | 2025 | 3696,31 | 3696,31 |
| 18.10.9. |  | 2026 | 3696,31 | 3843,88 |
| 18.10.10. |  | 2027 | 3843,88 | 3997,61 |
| 18.10.11. |  | 2028 | 3997,61 | 4111,15 |
| 19. | Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» | | | | |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3578,50 | 5035,85 |
| 19.1.2. |  | 2025 | 4288,07 | 4288,07 |
| 19.1.3. |  | 2026 | 4288,07 | 4595,42 |
| 19.1.4. |  | 2027 | 4553,03 | 4553,03 |
| 19.1.5. |  | 2028 | 4553,03 | 4879,46 |

\* 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 21 ноября 2023 года № 58-нп

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2026 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. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское) | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2024 | 29870,73 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а) | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2024 | 3868,10 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а) | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2024 | 3780,18 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5 | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2024 | 64548,80 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2024 | 687,66 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2024 | 1447,80 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2024 | 7007,14 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2024 | 10924,12 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 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 № 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 предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,96 | 85,96 | 85,96 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 170,04 | 170,04 | 170,04 |
| 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,55 | 5,55 | 5,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира,   
д. 1 а):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,00 | 87,00 | 87,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 180,42 | 180,42 | 180,42 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 16,18 | 16,18 | 16,18 |
| 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 | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,21 | 85,21 | 85,21 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 171,04 | 171,04 | 171,04 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,70 | 19,70 | 19,70 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,60 | 3,60 | 3,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,33 | 89,33 | 89,33 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,63 | 163,63 | 163,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 31,03 | 31,03 | 31,03 |
| 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 | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,47 | 161,47 | 161,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 23,17 | 23,17 | 23,17 |
| 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 | % | 8,25 | 8,25 | 8,25 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,21 | 91,21 | 91,21 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,25 | 160,25 | 160,25 |
| 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования (дизельное топливо) | % | 93,70 | 93,70 | 93,70 |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 89,62 | 89,62 | 89,62 |
| Удельный расход условного топлива (дизельное топливо) | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,82 | 156,82 | 156,82 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,97 | 163,97 | 163,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| 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 | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,34 | 92,34 | 92,34 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,29 | 158,29 | 158,29 |
| 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 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,68 | 10,68 | 10,68 |

Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 21 ноября 2023 года № 58-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 2024-2028 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 | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2024 | 285417,47 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2024 | 4429,70 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2024 | 6574,25 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2024 | 9357,09 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2024 | 243727,96  \*\*\*\* | 1,0 | 2,45 | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2025 | - | 1,0 | 2,45 | - | - | - |
| 5.3. |  | 2026 | - | 1,0 | 2,45 | - | - | - |
| 5.4. |  | 2027 | - | 1,0 | 2,45 | - |  | - | - |
| 5.5. |  | 2028 | - | 1,0 | 2,45 | - | - | - |
| 6. | Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» на территории городского округа Мегион Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2024 | 235964,85 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2024 | 110288,51 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2024 | 64201,18 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 9.1. |  | 2024 | 45611,69 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 9.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Открытое акционерное общество «Обьгаз» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 10.1. |  | 2024 | 10854,31 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 11.1. |  | 2024 | 2866,06 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2 | | | | | | | | |
| 12.1. |  | 2024 | 20360,02 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2 | | | | | | | | |
| 13.1. |  | 2024 | 5740,98 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Акционерное общество «Юграавиа» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 14.1. |  | 2024 | 4507,18 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Акционерное общество «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 15.1. |  | 2024 | 3871,17 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного  округа – Югры | | | | | | | | |
| 16.1. |  | 2024 | 12294,13 | - | - | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 16.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях) | | | | | | | | |
| 17.1. |  | 2024 | 8225,76 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного  округа – Югры | | | | | | | | |
| 18.1. |  | 2024 | 7696,32 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19. | Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 19.1. |  | 2024 | 47611,29 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 19.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20. | Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 20.1. |  | 2024 | 283201,64 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной) | | | | | | | | |
| 21.1. |  | 2024 | 1921,14 | - | - | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли) | | | | | | | | |
| 22.1. |  | 2024 | 1897,65 | - | - | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский) | | | | | | | | |
| 23.1. |  | 2024 | 2303,31 | - | - | - | - | - | - |
| 23.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 23.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово) | | | | | | | | |
| 24.1. |  | 2024 | 1697,88 | - | - | - | - | - | - |
| 24.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша  Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша) | | | | | | | | |
| 25.1. |  | 2024 | 2297,63 | - | - | - | - | - | - |
| 25.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного  округа – Югры (село Нялинское, поселок Пырьях) | | | | | | | | |
| 26.1. |  | 2024 | 16356,52 | - | - | - | - | - | - |
| 26.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 27. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы) | | | | | | | | |
| 27.1. |  | 2024 | 1619,63 | - | - | - | - | - | - |
| 27.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 27.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 27.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 27.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 28. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Красноленинский, поселок Урманный) | | | | | | | | |
| 28.1. |  | 2024 | 15775,61 | - | - | - | - | - | - |
| 28.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 28.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 28.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 28.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 29. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье) | | | | | | | | |
| 29.1. |  | 2024 | 6618,13 | - | - | - | - | - | - |
| 29.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 29.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 29.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 29.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 30. | Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный) | | | | | | | | |
| 30.1. |  | 2024 | 2323,72 | - | - | - | - | - | - |
| 30.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 30.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 30.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 30.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 31. | Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 31.1. |  | 2024 | 1656,94 | - | - | - | - | - | - |
| 31.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 31.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 31.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 31.5. |  | 2028 | - | 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.

\*\*\*\* Операционные расходы на 2024 год рассчитаны путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год действия Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования городской округ Лангепас от 2 октября 2015 года в размере 180 966,91 тыс. руб. приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2015 года № 192-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» потребителям».

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:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,40 | 92,40 | 92,40 | 92,40 | 92,40 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,30 | 158,30 | 158,30 | 158,30 | 158,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,30 | 29,30 | 29,30 | 29,30 | 29,30 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Горводоканал» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,02 | 92,02 | 92,02 | 92,02 | 92,02 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,78 | 158,78 | 158,78 | 158,78 | 158,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 27,77 | 27,77 | 27,77 | 27,77 | 27,77 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,00 | 85,00 | 85,00 | 85,00 | 85,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 23,26 | 23,26 | 23,26 | 23,26 | 23,26 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 |
| 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 | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,23 | 93,23 | 93,23 | 93,23 | 93,23 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 155,45 | 155,45 | 155,45 | 155,45 | 155,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 |
| 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 | % | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» на территории городского округа Мегион Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,68 | 91,68 | 91,68 | 91,68 | 91,68 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 159,44 | 159,44 | 159,44 | 159,44 | 159,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,25 | 92,25 | 92,25 | 92,25 | 92,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,46 | 157,46 | 157,46 | 157,46 | 157,46 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 |
| 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 | % | 10,33 | 10,33 | 10,33 | 10,33 | 10,33 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,32 | 92,32 | 92,32 | 92,32 | 92,32 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,33 | 158,33 | 158,33 | 158,33 | 158,33 |
| 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 | 32,05 | 32,05 | 32,05 | 32,05 | 32,05 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,92 | 24,92 | 24,92 | 24,92 | 24,92 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Обьгаз» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,05 | 91,05 | 91,05 | 91,05 | 91,05 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 156,91 | 156,91 | 156,91 | 156,91 | 156,91 |
| 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 | 26,16 | 26,16 | 26,16 | 26,16 | 26,16 |
| 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 | % | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 156,31 | 156,31 | 156,31 | 156,31 | 156,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 16,32 | 16,32 | 16,32 | 16,32 | 16,32 |
| 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 | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,32 | 94,32 | 94,32 | 94,32 | 94,32 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 154,96 | 154,96 | 154,96 | 154,96 | 154,96 |
| 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 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,32 | 94,32 | 94,32 | 94,32 | 94,32 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 154,96 | 154,96 | 154,96 | 154,96 | 154,96 |
| 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 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Юграавиа» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 150,68 | 150,68 | 150,68 | 150,68 | 150,68 |
| 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 | 25,06 | 25,06 | 25,06 | 25,06 | 25,06 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,66 | 93,66 | 93,66 | 93,66 | 93,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 153,93 | 153,93 | 153,93 | 153,93 | 153,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,05 | 22,05 | 22,05 | 22,05 | 22,05 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,00 | 88,00 | 88,00 | 88,00 | 88,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 169,87 | 169,87 | 169,87 | 169,87 | 169,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,75 | 89,75 | 89,75 | 89,75 | 89,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 168,23 | 168,23 | 168,23 | 168,23 | 168,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,41 | 90,41 | 90,41 | 90,41 | 90,41 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 165,77 | 165,77 | 165,77 | 165,77 | 165,77 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,17 | 90,17 | 90,17 | 90,17 | 90,17 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 162,09 | 162,09 | 162,09 | 162,09 | 162,09 |
| 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 | 31,98 | 31,98 | 31,98 | 31,98 | 31,98 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 165,06 | 165,06 | 165,06 | 165,06 | 165,06 |
| 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 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| 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 предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,85 | 90,85 | 90,85 | 90,85 | 90,85 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,24 | 157,24 | 157,24 | 157,24 | 157,24 |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (уголь) | % | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| КПД энергетического оборудования (электроэнергия) | % | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 |
| Удельный расход условного топлива (уголь) | кг.у.т. на  1 Гкал | 178,58 | 178,58 | 178,58 | 178,58 | 178,58 |
| Удельный расход условного топлива (электроэнергия) | кг.у.т. на  1 Гкал | 144,30 | 144,30 | 144,30 | 144,30 | 144,30 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | % | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,38 | 89,38 | 89,38 | 89,38 | 89,38 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 159,83 | 159,83 | 159,83 | 159,83 | 159,83 |
| 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 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,49 | 90,49 | 90,49 | 90,49 | 90,49 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,88 | 157,88 | 157,88 | 157,88 | 157,88 |
| 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 | 29,60 | 29,60 | 29,60 | 29,60 | 29,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,25 | 90,25 | 90,25 | 90,25 | 90,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,30 | 158,30 | 158,30 | 158,30 | 158,30 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Нялинское, поселок Пырьях):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 178,58 | 178,58 | 178,58 | 178,58 | 178,58 |
| 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 |
| 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 | 27,61 | 27,61 | 27,61 | 27,61 | 27,61 |
| 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 | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Красноленинский, поселок Урманный):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 75,15 | 75,15 | 75,15 | 75,15 | 75,15 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 190,10 | 190,10 | 190,10 | 190,10 | 190,10 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,48 | 90,48 | 90,48 | 90,48 | 90,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,89 | 157,89 | 157,89 | 157,89 | 157,89 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 75,00 | 75,00 | 75,00 | 75,00 | 75,00 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на  1 Гкал | 190,48 | 190,48 | 190,48 | 190,48 | 190,48 |
| Удельный расход условного топлива (дизельное топливо) | кг.у.т. на  1 Гкал | 24,37 | 24,37 | 24,37 | 24,37 | 24,37 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 |