



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 7886 от « 16 » 12 2024 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, и о
внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября
2023 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию
(мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям»**

г. Ханты-Мансийск
10 декабря 2024 г.

№ 105-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 10 декабря 2024 года № 60 **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 2025 года по 31 декабря 2025 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года.

4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года.

5. 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 2025-2027 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 2025-2029 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

7. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2023 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

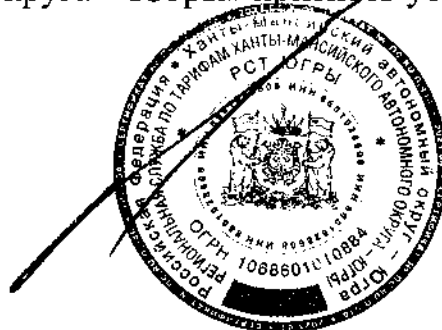
7.1. В таблице приложения 3 строки 8.1.2 – 8.1.5 признать утратившими силу.

7.2. В приложении 5:

7.2.1. Строки 9.2 – 9.5 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2028 годы» признать утратившими силу;

7.2.2. Графы «2025 год», «2026 год», «2027 год», «2028 год» таблицы «Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Сургутский хлебозавод» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» признать утратившими силу.

Руководитель службы



А.А.Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2024 года № 105-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 «Мобильный мир» * | | | | |
| 1.1. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Леуши, за исключением котельной № 2 по улице Береговая, д. 53) | | | | |
| 1.1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 7681,72 | 8372,73 | |
| 1.1.2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | | |
| 1.1.3. | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 8065,81 | 8791,37 | |
| 1.2. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. 40 лет Октября, д. 41А | | | | |
| 1.2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5557,81 | 6057,79 | |
| 1.2.2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | | |
| 1.2.3. | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5835,70 | 6360,68 | |
| 1.3. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур | | | | |

| | | | | | |
|--------|---|--|------|----------|----------|
| | | Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.3.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 11098,22 | 18396,90 |
| 1.4. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.4.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4340,59 | 4731,11 |
| 1.4.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | |
| 1.4.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4557,62 | 4967,67 |
| 1.5. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Мортка) | | | |
| 1.5.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4593,28 | 5006,65 |
| 1.5.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | |
| 1.5.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4822,94 | 5256,98 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью СК «Лидер» | | | | |
| 2.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 2.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4351,80 | 4743,35 |
| 2.1.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | |
| 2.1.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5222,16 | 5692,02 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» * | | | | |

| | | | | | |
|--------|---|---|------|---------|---------|
| 3.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 3.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4882,45 | 5321,70 |
| 3.1.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | |
| 3.1.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5126,57 | 5587,79 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» * | | | | |
| 4.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Болчары) | | | |
| 4.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5237,73 | 5709,05 |
| 4.1.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | |
| 4.1.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 5499,62 | 5994,50 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» *** | | | | |
| 5.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Мулымья, деревня Ушья) | | | |
| 5.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2891,07 | 3151,26 |
| 5.1.2. | | Население | | | |
| 5.1.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2891,07 | 3151,26 |
| 6. | Акционерное общество «Сургутский хлебозавод» | | | | |
| 6.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 6.1.1. | | одноставочный, | 2025 | 1907,57 | 1997,86 |

| | | | | | |
|--|--|-----------|--|--|--|
| | | руб./Гкал | | | |
|--|--|-----------|--|--|--|

* Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. На основании подпункта 1 пункта 8 статьи 164 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации применяется ставка НДС в размере 5%.

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

*** Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. НДС не облагается в соответствии с абзацем 3 пункта 1 статьи 145 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
10 декабря 2024 года № 105-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. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино) | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2259,14 | 2462,38 |
| 1.1.2. | | | 2026 | 2462,38 | 2517,23 |
| 1.1.3. | | | 2027 | 2517,23 | 2637,87 |
| 1.1.4. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | | |
| 1.1.5. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2710,97 | 2954,86 |
| 1.1.6. | | | 2026 | 2954,86 | 3020,68 |
| 1.1.7. | | | 2027 | 3020,68 | 3165,44 |
| 1.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай) | | | |
| 1.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 1699,69 | 1852,64 |
| 1.2.2. | | | 2026 | 1852,64 | 1952,67 |
| 1.2.3. | | | 2027 | 1952,67 | 2046,39 |
| 1.2.4. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | | |
| 1.2.5. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2039,63 | 2223,17 |
| 1.2.6. | | | 2026 | 2223,17 | 2343,20 |
| 1.2.7. | | | 2027 | 2343,20 | 2455,67 |
| 2. | Индивидуальный предприниматель Дёмин Евгений Владимирович | | | | |

| | | | | | |
|------|--|--|------|---------|---------|
| 2.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89 | | | |
| 2.2. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 1557,16 | 1623,08 |
| 2.3. | | | 2026 | 1623,08 | 1669,30 |
| 2.4. | | | 2027 | 1669,30 | 1742,83 |

* 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 10 декабря 2024 года № 105-нп

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

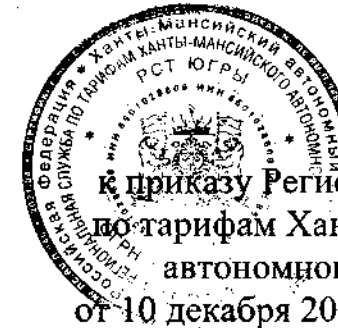
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------|--|--|---|-----------------------|------------------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым) | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 1925,08 | 2098,33 |
| 1.1.2. | | | 2026 | 2098,33 | 2211,61 |
| 1.1.3. | | | 2027 | 2211,61 | 2317,74 |
| 1.1.4. | | | 2028 | 2317,74 | 2428,98 |
| 1.1.5. | | | 2029 | 2428,98 | 2545,57 |
| 1.1.6. | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | |
| 1.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2310,10 | 2518,00 |
| 1.1.8. | | | 2026 | 2518,00 | 2653,93 |
| 1.1.9. | | | 2027 | 2653,93 | 2781,29 |
| 1.1.10. | | | 2028 | 2781,29 | 2914,78 |
| 1.1.11. | | | 2029 | 2914,78 | 3054,68 |
| 1.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2043,22 | 2227,10 |
| 1.2.2. | | | 2026 | 2227,10 | 2347,36 |
| 1.2.3. | | | 2027 | 2347,36 | 2460,03 |
| 1.2.4. | | | 2028 | 2460,03 | 2578,11 |
| 1.2.5. | | | 2029 | 2578,11 | 2701,85 |
| 1.2.6. | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | |

| | | | | | |
|---------|--|-----------------------------|------|---------|---------|
| 1.2.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2451,86 | 2672,52 |
| 1.2.8. | | | 2026 | 2672,52 | 2816,83 |
| 1.2.9. | | | 2027 | 2816,83 | 2952,04 |
| 1.2.10. | | | 2028 | 2952,04 | 3093,73 |
| 1.2.11. | | | 2029 | 3093,73 | 3242,22 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскгаз» | | | | |
| 2.1. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | |
| 2.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 1882,10 | 2051,48 |
| 2.1.2. | | | 2026 | 2051,48 | 2123,17 |
| 2.1.3. | | | 2027 | 2123,17 | 2192,90 |
| 2.1.4. | | | 2028 | 2192,90 | 2271,09 |
| 2.1.5. | | | 2029 | 2271,09 | 2343,97 |
| 2.1.6. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | | | |
| 2.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2258,52 | 2461,78 |
| 2.1.8. | | | 2026 | 2461,78 | 2547,80 |
| 2.1.9. | | | 2027 | 2547,80 | 2631,48 |
| 2.1.10. | | | 2028 | 2631,48 | 2725,31 |
| 2.1.11. | | | 2029 | 2725,31 | 2812,76 |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал» | | | | |
| 3.1. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | |
| 3.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2268,42 | 2472,53 |
| 3.1.2. | | | 2026 | 2472,53 | 2605,99 |
| 3.1.3. | | | 2027 | 2605,99 | 2731,08 |
| 3.1.4. | | | 2028 | 2731,08 | 2862,17 |
| 3.1.5. | | | 2029 | 2862,17 | 2999,54 |
| 3.1.6. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) * | | | | |
| 3.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2722,10 | 2967,04 |
| 3.1.8. | | | 2026 | 2967,04 | 3127,19 |
| 3.1.9. | | | 2027 | 3127,19 | 3277,30 |
| 3.1.10. | | | 2028 | 3277,30 | 3434,60 |

| | | | | | |
|---------|---|--|------|---------|---------|
| 3.1.11. | | | 2029 | 3434,60 | 3599,45 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» | | | | |
| 4.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 4.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2557,34 | 2557,34 |
| 4.1.2. | | | 2026 | 2557,34 | 2986,65 |
| 4.1.3. | | | 2027 | 2784,40 | 2784,40 |
| 4.1.4. | | | 2028 | 2784,40 | 3018,10 |
| 4.1.5. | | | 2029 | 2965,65 | 2965,65 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» ** | | | | |
| 5.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) | | | |
| 5.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 3040,70 | 3314,29 |
| 5.1.2. | | | 2026 | 3314,29 | 3493,26 |
| 5.1.3. | | | 2027 | 3493,26 | 3660,93 |
| 5.1.4. | | | 2028 | 3660,93 | 3836,59 |
| 5.1.5. | | | 2029 | 3836,59 | 4020,73 |
| 5.1.6. | Население | | | | |
| 5.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 3040,70 | 3314,29 |
| 5.1.8. | | | 2026 | 3314,29 | 3493,26 |
| 5.1.9. | | | 2027 | 3493,26 | 3660,93 |
| 5.1.10. | | | 2028 | 3660,93 | 3836,59 |
| 5.1.11. | | | 2029 | 3836,59 | 4020,73 |
| 5.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша) | | | |
| 5.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 4442,45 | 4695,32 |
| 5.2.2. | | | 2026 | 4695,32 | 5074,03 |
| 5.2.3. | | | 2027 | 4951,06 | 4951,06 |
| 5.2.4. | | | 2028 | 4951,06 | 5267,44 |
| 5.2.5. | | | 2029 | 5190,59 | 5190,59 |

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

** Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. НДС не облагается в соответствии с абзацем 3 пункта 1 статьи 145 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2024 года № 105-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 2025-2027 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли ¹ | Уровень надежности теплоснабжения * | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффективности ^{2 **} | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности ** | Динамика изменения расходов на топливо *** |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|--|-------------------------------------|---|---|--|
| | | | тыс. руб. | % | % | | | | |
| 1. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино) | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2025 | 8803,41 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 1.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 2. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай) | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|------|--|------|----------|-----|---|---|---|---|
| 2.1. | | 2025 | 16649,27 | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Индивидуальный предприниматель Дёмин Евгений Владимирович на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89 | | | | | | | |
| 3.1. | | 2025 | 1311,72 | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |

* Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

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

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

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

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

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино):

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,54 | 92,54 | 92,54 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,95 | 157,95 | 157,95 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,89 | 18,89 | 18,89 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,30 | 11,30 | 11,30 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай):

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 86,60 | 86,60 | 86,60 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 168,78 | 168,78 | 168,78 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,10 | 32,10 | 32,10 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,41 | 9,41 | 9,41 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности индивидуального предпринимателя Дёмина Евгения Владимировича на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,40 | 92,40 | 92,40 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,17 | 156,17 | 156,17 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 |



Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10-декабря 2024 года № 105-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 2025-2029 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли ¹ | Уровень надежности теплоснабжения * | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ^{2 **} | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ** | Динамика изменения расходов на топливо *** |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--|--|--|
| | | | тыс. руб. | % | % | | | | |
| 1. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым) | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2025 | 8417,50 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 1.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 1.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 1.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 2. | Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского | | | | | | | | |

| поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | | |
|--|---|------|-----------|-----|---|---|---|---|---|
| 2.1. | | 2025 | 17321,10 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 2.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 2.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 2.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскгаз» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 3.1. | | 2025 | 1852,11 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 3.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 3.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 3.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 4. | Муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал» на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 4.1. | | 2025 | 191536,72 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 4.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 4.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 4.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 5.1. | | 2025 | 5095,47 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 5.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | | - | - |
| 5.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | | - | - |

| | | | | | | | | | |
|------|---|------|----------|-----|---|---|---|---|--|
| 5.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) | | | | | | | | |
| 6.1. | | 2025 | 10713,06 | - | - | - | - | - | |
| 6.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 6.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 6.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 6.5. | | 2029 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша) | | | | | | | | |
| 7.1. | | 2025 | 1663,01 | - | - | - | - | - | |
| 7.2. | | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 7.3. | | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 7.4. | | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - | |
| 7.5. | | 2029 | - | 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 Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым):

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,33 | 158,33 | 158,33 | 158,33 | 158,33 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,64 | 10,64 | 10,64 | 10,64 | 10,64 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,27 | 160,27 | 160,27 | 160,27 | 160,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,47 | 30,47 | 30,47 | 30,47 | 30,47 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 |

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

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,48 | 92,48 | 92,48 | 92,48 | 92,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 154,47 | 154,47 | 154,47 | 154,47 | 154,47 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| 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 |

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

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 93,25 | 93,25 | 93,25 | 93,25 | 93,25 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 81,39 | 81,39 | 81,39 | 81,39 | 81,39 |
| КПД энергетического оборудования (щепа) | % | 81,82 | 81,82 | 81,82 | 81,82 | 81,82 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,64 | 156,64 | 156,64 | 156,64 | 156,64 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на 1 Гкал | 179,47 | 179,47 | 179,47 | 179,47 | 179,47 |
| Удельный расход условного топлива (щепа) | кг.у.т. на 1 Гкал | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 31,80 | 31,80 | 31,80 | 31,80 | 31,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 27,38 | 27,38 | 27,38 | 27,38 | 27,38 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|----------------------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 91,76 | 91,76 | 91,76 | 91,76 | 91,76 |

| | | | | | | |
|---|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 |
| 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 | % | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары):

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 88,39 | 88,39 | 88,39 | 88,39 | 88,39 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,34 | 164,34 | 164,34 | 164,34 | 164,34 |
| 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 | % | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша):

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,56 | 156,56 | 156,56 | 156,56 | 156,56 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| 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 | % | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |