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

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**от 18 ноября 2014 г. N 134-нп**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B603357813ED7E7118D955ZD57G) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B707357A13ED7E7118D955ZD57G) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD365BC05377413ED7E7118D955ZD57G) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года [N 760-э](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD364B506327C13ED7E7118D955ZD57G) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", от 11 октября 2014 года [N 227-э/3](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B50F337C13ED7E7118D955ZD57G) "Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год", [постановлением](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE784799317DAB05D46AEB0A317C1DB220261E8E0A87F410D9Z05DG) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 18 ноября 2014 года N 69 приказываю:

1. Установить [тарифы](#Par33) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в [пунктах 1](#Par43), [3](#Par150) - [15](#Par530), [17](#Par608) - [35](#Par959) приложения 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Тарифы, установленные в [пунктах 2](#Par72), [16](#Par568) приложения 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.

4. Установить на 2015 - 2017 годы долгосрочные [параметры](#Par1012) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных [тарифов](#Par33), согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ опубликовать в газете "Новости Югры".

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 18 ноября 2014 года N 134-нп

Тарифы [действуют](#Par12) с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года, за исключением тарифов, указанных в [пунктах 2](#Par72), [16](#Par568), [действующих](#Par13) по 31 декабря 2017 года.

**ТАРИФЫ**

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2668,91 | 2890,53 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3149,31 | 3410,83 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4759,51 | 5154,15 |
| 2. | Игримское муниципальное унитарное предприятие "Тепловодоканал" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1261,20 | 1365,65 |
| 2.1.2. |  | 2016 | 1365,65 | 1440,63 |
| 2.1.3. |  | 2017 | 1440,63 | 1500,98 |
| 2.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 2.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1488,22 | 1611,47 |
| 2.1.6. |  | 2016 | 1611,47 | 1699,94 |
| 2.1.7. |  | 2017 | 1699,94 | 1771,16 |
| 2.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур | | | |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3199,50 | 3463,64 |
| 2.2.2. |  | 2016 | 3463,64 | 3654,08 |
| 2.2.3. |  | 2017 | 3654,08 | 3804,72 |
| 2.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 2.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3775,41 | 4087,10 |
| 2.2.6. |  | 2016 | 4087,10 | 4311,81 |
| 2.2.7. |  | 2017 | 4311,81 | 4489,57 |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1384,97 | 1499,46 |
| 3.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 3.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1634,26 | 1769,36 |
| 3.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги | | | |
| 3.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4634,32 | 4936,41 |
| 3.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 3.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 5468,50 | 5824,96 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Светловское коммунально-эксплуатационное управление" | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 858,79 | 930,00 |
| 4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1013,37 | 1097,40 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов: | | | | |
| 5.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт | | | |
| 5.1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 237,39 | 257,09 |
| 5.1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 280,12 | 303,37 |
| 5.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского района | | | |
| 5.2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 374,86 | 405,97 |
| 5.2.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.2.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 442,33 | 479,04 |
| 5.3. | Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района | | | |
| 5.3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 772,38 | 836,37 |
| 5.4. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского района | | | |
| 5.4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 617,61 | 668,87 |
| 5.4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 728,78 | 789,27 |
| 5.5. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | |
| 5.5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 263,28 | 285,12 |
| 5.5.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.5.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 310,67 | 336,44 |
| 5.6. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района | | | |
| 5.6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 263,12 | 284,94 |
| 5.6.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.6.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 310,48 | 336,23 |
| 5.7. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 5.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района | | | |
| 5.7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 209,31 | 226,67 |
| 5.7.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 5.7.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 246,99 | 267,47 |
| 6. | Муниципальное унитарное предприятие "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4327,59 | 4686,78 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Жилкомсервис" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4293,29 | 4293,29 |
| 7.1.2. |  | Население | | | |
| 7.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4293,29 | 4293,29 |
| 8. | Открытое акционерное общество "Сибнефтепровод" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" | | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от нефтеперекачивающих станций "Кума", "Катыш", "Ильичевка", "Ягодное" на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперекачивающей станции "Красноленинская" на территории муниципального образования Октябрьский район | | | |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3535,58 | 3828,80 |
| 8.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района | | | |
| 8.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2556,62 | 2768,61 |
| 8.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от нефтеперекачивающей станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района | | | |
| 8.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1654,36 | 1791,51 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Комплекс коммунальных платежей" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3184,46 | 3448,72 |
| 9.1.2. |  | Население | | | |
| 9.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3184,46 | 3448,72 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "Спектр-Л" | | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского района | | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2444,59 | 2647,49 |
| 10.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 10.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2884,62 | 3124,04 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары | | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3341,69 | 3619,05 |
| 11.1.2. |  | Население | | | |
| 11.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3341,69 | 3619,05 |
| 11.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай | | | |
| 11.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4392,87 | 4757,48 |
| 12. | Открытое акционерное общество "Теплоэнергия" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского района | | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3862,35 | 4182,93 |
| 12.1.2. |  | Население | | | |
| 12.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3862,35 | 4182,93 |
| 12.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского района | | | |
| 12.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 6820,53 | 7386,63 |
| 13. | Закрытое акционерное общество "Кондаавиа" | | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское | | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3627,32 | 3928,39 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "ТНК ВИТА ПЛЮС" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Половинка Кондинского района | | | |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4115,69 | 4241,48 |
| 14.1.2. |  | Население | | | |
| 14.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4115,69 | 4241,48 |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью "Независимая инновационная компания" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района поселок Мулымья, деревня Ушья | | | |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1972,19 | 2135,82 |
| 15.1.2. |  | Население | | | |
| 15.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1972,19 | 2135,82 |
| 15.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района село Чантырья | | | |
| 15.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3539,15 | 3832,90 |
| 15.2.2. |  | Население | | | |
| 15.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3539,15 | 3832,90 |
| 16. | Открытое акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Открытого акционерного общества "СибурТюменьГаз" | | | | |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях | | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 720,03 | 740,94 |
| 16.1.2. |  | 2016 | 740,94 | 777,95 |
| 16.1.3. |  | 2017 | 777,95 | 797,58 |
| 16.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 16.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 849,64 | 874,31 |
| 16.1.6. |  | 2016 | 874,31 | 917,98 |
| 16.1.7. |  | 2017 | 917,98 | 941,14 |
| 17. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях | | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 954,07 | 1033,25 |
| 17.1.2. |  | Население | | | |
| 17.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 954,07 | 1033,25 |
| 18. | Унитарное предприятие "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный | | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 956,65 | 1035,96 |
| 18.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 18.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1128,84 | 1222,43 |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" | | | | |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 949,23 | 1001,21 |
| 20. | Открытое акционерное общество "Негуснефть" | | | | |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный и Нижневартовского района | | | |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1207,56 | 1207,56 |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью "Росна" | | | | |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1133,70 | 1137,37 |
| 22. | Открытое акционерное общество "Урайтеплоэнергия" | | | | |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урай | | | |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1321,64 | 1431,33 |
| 22.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 22.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1559,54 | 1688,97 |
| 23. | Открытое акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" | | | | |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1162,32 | 1258,69 |
| 23.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 23.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1371,54 | 1485,25 |
| 23.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | |
| 23.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 832,94 | 901,99 |
| 23.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 23.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 982,87 | 1064,35 |
| 23.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым | | | |
| 23.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1913,93 | 2072,69 |
| 23.3.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 23.3.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2258,44 | 2445,77 |
| 23.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват | | | |
| 23.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2017,36 | 2184,53 |
| 23.4.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 23.4.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2380,48 | 2577,75 |
| 23.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват | | | |
| 23.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 3993,57 | 4324,71 |
| 23.5.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 23.5.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 4712,41 | 5103,16 |
| 24. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Белоярский" | | | | |
| 24.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | |
| 24.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1765,10 | 1911,41 |
| 25. | Когалымское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление производственно-технологической комплектации" | | | | |
| 25.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым | | | |
| 25.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1104,17 | 1195,66 |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 26.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым | | | |
| 26.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 274,45 | 297,21 |
| 26.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 26.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 323,85 | 350,71 |
| 27. | Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска "Теплоснабжение" | | | | |
| 27.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 27.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1123,08 | 1216,29 |
| 27.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 27.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1325,23 | 1435,22 |
| 28. | Закрытое акционерное общество "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" | | | | |
| 28.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 28.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 987,84 | 1069,75 |
| 28.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 28.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1165,65 | 1262,31 |
| 29. | Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс" | | | | |
| 29.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 29.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 683,18 | 739,88 |
| 30. | Общество с ограниченной ответственностью "Белозерный газоперерабатывающий комплекс" | | | | |
| 30.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района и города Радужный | | | |
| 30.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 901,85 | 976,69 |
| 31. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" | | | | |
| 31.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 31.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1034,22 | 1120,00 |
| 32. | Закрытое акционерное общество "НОБИЛИ" [<\*\*>](#Par1000) | | | | |
| 32.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 32.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1414,12 | 1505,60 |
| 33. | Общество с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" | | | | |
| 33.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 33.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1953,27 | 2115,37 |
| 33.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 33.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2304,86 | 2496,14 |
| 34. | Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" | | | | |
| 34.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Вата, Зайцева Речка, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Вампугол Нижневартовского района | | | |
| 34.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2202,92 | 2385,75 |
| 34.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 34.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2599,45 | 2815,19 |
| 35. | Открытое акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" | | | | |
| 35.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск | | | |
| 35.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1208,15 | 1308,40 |
| 35.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 35.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1425,62 | 1543,91 |
| 35.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган | | | |
| 35.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2224,47 | 2409,04 |
| 35.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par999) | | | |
| 35.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2624,87 | 2842,67 |

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

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B505327C13ED7E7118D955D7F245994DBDE9D64DE2F6ZF5EG) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B505327C13ED7E7118D955D7F245994DBDE9D64EE3F7ZF5BG) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 18 ноября 2014 года N 134-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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#Par1130) | Показатели энергосбережения и энергетической эффектив  ности [<1>](#Par1134) [<\*\*>](#Par1131) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#Par1131) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#Par1132) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Игримское муниципальное унитарное предприятие "Тепловодоканал" на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2015 | 48410,84 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2016 | - | 1 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2017 | - | 1 | - | - | - | - |
| 2. | Игримское муниципальное унитарное предприятие "Тепловодоканал" на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2015 | 4070,42 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2016 | - | 1 | - | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2017 | - | 1 | - | - | - | - |
| 3. | Открытое акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Открытого акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2015 | 28768,67 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2016 | - | 1 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2017 | - | 1 | - | - | - | - |

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

<\*> 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](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B707357A13ED7E7118D955D7F245994DBDE9D64DE0F8ZF5BG) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=D7CC85F99DE21E7FBE7859942711FC0AD366B707357A13ED7E7118D955D7F245994DBDE9D64DE4F8ZF5AG) Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Игримского муниципального унитарного предприятия "Тепловодоканал" на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,41 | 86,57 | 87,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 169,80 | 167,52 | 165,26 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,50 | 28,50 | 28,50 |
| 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 | % | 9,0 | 9,0 | 9,0 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Игримского муниципального унитарного предприятия "Тепловодоканал" на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 82,25 | 82,25 | 82,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 177,90 | 177,90 | 177,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,74 | 4,74 | 4,74 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Открытого акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91 | 91 | 91 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,499 | 2,557 | 2,557 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 16 | 16 | 16 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1 | 0,98 | 0,98 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,6 | 2,6 | 2,6 |