|  |
| --- |
|  |
| Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2015 N 166-нп(ред. от 07.12.2017)"Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям" |
| Документ предоставлен [**КонсультантПлюсwww.consultant.ru**](https://www.consultant.ru)Дата сохранения: 19.07.2023  |

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**от 24 ноября 2015 г. N 166-нп**

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

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 28.10.2016 [N 116-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=140925&date=19.07.2023&dst=100007&field=134), от 22.11.2016 [N 130-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100026&field=134), от 06.12.2016 [N 150-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=151554&date=19.07.2023&dst=100067&field=134),от 26.09.2017 [N 101-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=159153&date=19.07.2023&dst=100018&field=134), от 14.11.2017 [N 117-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=161940&date=19.07.2023&dst=101071&field=134), от 21.11.2017 [N 127-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100005&field=134),от 05.12.2017 [N 153-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=163262&date=19.07.2023&dst=101594&field=134), от 07.12.2017 [N 161-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100010&field=134)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=302970&date=19.07.2023) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309464&date=19.07.2023) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188168&date=19.07.2023) Правительства Российской Федерации от 28 октября 2015 года N 2182-р "Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2016 год", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149278&date=19.07.2023) "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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306870&date=19.07.2023) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=184669&date=19.07.2023) 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 24 ноября 2015 года N 101 приказываю:

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

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

3. Установить на 2016 - 2018 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 24 ноября 2015 года N 166-нп

**ТАРИФЫ**

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

**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 21.11.2017 [N 127-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100006&field=134), от 05.12.2017 [N 153-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=163262&date=19.07.2023&dst=101594&field=134), от 07.12.2017 [N 161-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100011&field=134)) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Жилкомсервис" <\*\*> |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4293,29 | 4473,59 |
| 1.1.2. |  | Население |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4293,29 | 4473,59 |
| 2. | Акционерное общество "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" |
| 2.1. |  | 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 |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3828,80 | 4073,83 |
| 2.2. |  | 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 |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2768,61 | 2945,73 |
| 2.2.2. |  | 2017 | 2945,73 | 3063,56 |
| 2.2.3. |  | 2018 | 3063,56 | 3186,10 |
| 2.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района |
| 2.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1791,51 | 1866,75 |
| 2.3.2. |  | 2017 | 1866,75 | 1941,42 |
| 2.3.3. |  | 2018 | 1941,42 | 2019,07 |
| 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 района |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3448,72 | 3593,55 |
| 3.1.2. |  | 2017 | 3593,55 | 3733,61 |
| 3.1.3. |  | 2018 | 3733,61 | 3802,18 |
| 3.1.4. |  | Население |
| 3.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3448,72 | 3593,55 |
| 3.1.6. |  | 2017 | 3593,55 | 3733,61 |
| 3.1.7. |  | 2018 | 3733,61 | 3802,18 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" <\*\*> |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3619,05 | 3771,04 |
| 4.1.2. |  | 2017 | 3771,04 | 3921,88 |
| 4.1.3. |  | 2018 | 3921,88 | 4078,75 |
| 4.1.4. |  | Население |
| 4.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3619,05 | 3771,04 |
| 4.1.6. |  | 2017 | 3771,04 | 3921,88 |
| 4.1.7. |  | 2018 | 3921,88 | 4078,75 |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4757,48 | 5128,23 |
| 4.2.2. |  | 2017 | 5128,23 | 5333,34 |
| 5. | Открытое акционерное общество "Теплоэнергия" <\*\*> |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского района |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4182,93 | 4358,54 |
| 5.1.2. |  | 2017 | 4358,54 | 4532,88 |
| 5.1.3. |  | 2018 | 4532,88 | 4714,19 |
| 5.1.4. |  | Население |
| 5.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4182,93 | 4358,54 |
| 5.1.6. |  | 2017 | 4358,54 | 4532,88 |
| 5.1.7. |  | 2018 | 4532,88 | 4714,19 |
| 5.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского района |
| 5.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 7386,63 | 7783,39 |
| 5.2.2. |  | 2017 | 7783,39 | 8094,72 |
| 5.2.3. |  | 2018 | 8094,72 | 8418,50 |
| 6. | Акционерное общество "Кондаавиа" |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3928,39 | 4179,64 |
| 6.1.2. |  | 2017 | 3235,96 | 3365,17 |
| 6.1.3. |  | 2018 | 3365,17 | 3499,77 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "ТНК ВИТА ПЛЮС" <\*\*> |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Половинка Кондинского района |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4241,48 | 4281,98 |
| 7.1.2. |  | 2017 | 4281,98 | 4401,81 |
| 7.1.3. |  | 2018 | 4401,81 | 4577,88 |
| 7.1.4. |  | Население |
| 7.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4241,48 | 4281,98 |
| 7.1.6. |  | 2017 | 4281,98 | 4401,81 |
| 7.1.7. |  | 2018 | 4401,81 | 4577,88 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "ПРЕМИУМ" |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегион |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2126,01 | 2262,05 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "ТеплоНефть" |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегион |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2835,40 | 3016,84 |
| 9.1.2. |  | 2017 | 3016,84 | 3131,41 |
| 9.1.3. |  | 2018 | 3100,67 | 3100,67 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие "Тепловодоканал" |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегион |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1170,63 | 1219,80 |
| 10.1.2. |  | 2017 | 1219,80 | 1268,56 |
| 10.1.3. |  | 2018 | 1268,56 | 1319,30 |
| 10.1.4 |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 10.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1381,34 | 1439,36 |
| 10.1.6. |  | 2017 | 1439,36 | 1496,90 |
| 10.1.7. |  | 2018 | 1496,90 | 1556,77 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "Лесопильные заводы Югры" |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 894,34 | 951,58 |
| 11.1.2. |  | 2017 | 951,58 | 989,64 |
| 11.1.3. | Утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100011&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 07.12.2017 N 161-нп |  |
| (в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100011&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 07.12.2017 N 161-нп) |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "Аэропорт Советский" |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1035,16 | 1101,40 |
| 12.1.2. |  | 2017 | 1101,40 | 1458,10 |
| 12.1.3. |  | 2018 | 1458,10 | 1516,42 |
| 13. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 941,29 | 980,82 |
| 13.1.2. |  | 2017 | 980,82 | 1195,86 |
| 13.1.3. |  | 2018 | 1163,22 | 1163,22 |
| 13.1.4 |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 13.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1110,72 | 1157,37 |
| 13.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск |
| 13.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1398,06 | 1456,75 |
| 13.2.2. |  | 2017 | 1456,75 | 1515,02 |
| 13.2.3. |  | 2018 | 1515,02 | 1575,56 |
| 13.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 13.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1649,71 | 1718,97 |
| 13.2.6. |  | 2017 | 1718,97 | 1787,72 |
| 13.2.7. |  | 2018 | 1787,72 | 1859,16 |
| (п. 13.2 в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=163262&date=19.07.2023&dst=101594&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 05.12.2017 N 153-нп) |
| 14. | Акционерное общество "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1614,50 | 1656,70 |
| 14.1.2. |  | 2017 | 1656,70 | 1712,35 |
| 14.1.3. |  | 2018 | 1712,35 | 1728,22 |
| 14.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 14.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1905,11 | 1954,91 |
| 14.1.6. |  | 2017 | 1954,91 | 2020,57 |
| 14.1.7. |  | 2018 | 2020,57 | 2039,30 |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью "Управление производственно-технологической комплектации" |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1195,66 | 1272,16 |
| 15.1.2. |  | 2017 | 1272,16 | 1304,07 |
| 15.1.3. |  | 2018 | 1304,07 | 1356,17 |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 297,21 | 309,69 |
| 16.1.2. |  | 2017 | 309,69 | 322,07 |
| 16.1.3. |  | 2018 | 322,07 | 334,95 |
| 16.1.4 |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 16.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 350,71 | 365,43 |
| 16.1.6. |  | 2017 | 365,43 | 380,04 |
| 16.1.7. |  | 2018 | 380,04 | 395,24 |

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

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=299963&date=19.07.2023&dst=100467&field=134) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=299963&date=19.07.2023&dst=103572&field=134) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 24 ноября 2015 года N 166-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 2016 - 2018 ГОДЫ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 28.10.2016 [N 116-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=140925&date=19.07.2023&dst=100009&field=134), от 22.11.2016 [N 130-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100505&field=134), от 06.12.2016 [N 150-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=151554&date=19.07.2023&dst=100106&field=134),от 26.09.2017 [N 101-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=159153&date=19.07.2023&dst=100024&field=134), от 14.11.2017 [N 117-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=161940&date=19.07.2023&dst=101107&field=134), от 21.11.2017 [N 127-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100472&field=134),от 07.12.2017 [N 161-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100012&field=134)) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <1> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Жилкомсервис" на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка |
| 1.1. |  | 2016 | 15997,38 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 1.2 - 1.3. | Утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп |  |
| (в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016N 130-нп) |
| 2. | Акционерное общество "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от нефтеперекачивающих станций "Кума", "Катыш", "Ильичевка", "Ягодное" на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперекачивающей станции "Красноленинская" на территории муниципального образования Октябрьский район |
| 2.1. |  | 2016 | 12577,38 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 2.2 - 2.3. | Утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп |  |
| (в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016N 130-нп) |
| 3. | Акционерное общество "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района |
| 3.1. |  | 2016 | 2048,81 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 3.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 4. | Акционерное общество "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района |
| 4.1. |  | 2016 | 4667,24 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 4.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Комплекс коммунальных платежей" на территории городского поселения Кондинское Кондинского района |
| 5.1. |  | 2016 | 16974,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 5.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 6 - 6.3. | Утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=140925&date=19.07.2023&dst=100010&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.10.2016 N 116-нп |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары |
| 7.1. |  | 2016 | 8664,87 | - | 0,28 | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,28 | - | - | - |
| 7.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,28 | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай |
| 8.1. |  | 2016 | 1461,43 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 2,13 | - | - | - |
| 8.3. | Утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100473&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 21.11.2017 N 127-нп |  |
| (в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100473&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 21.11.2017N 127-нп) |
| 9. | Открытое акционерное общество "Теплоэнергия" на территории городского поселения Луговой Кондинского района |
| 9.1. |  | 2016 | 6239,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 9.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 10. | Открытое акционерное общество "Теплоэнергия" на территории сельского поселения Шугур Кондинского района |
| 10.1. |  | 2016 | 4366,91 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,53 | - | - | - |
| 10.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 11. | Акционерное общество "Кондаавиа" на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское |
| (п. 11 в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=151554&date=19.07.2023&dst=100107&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016N 150-нп) |
| 11.1. |  | 2016 | 1797,89 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 11.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "ТНК ВИТА ПЛЮС" на территории сельского поселения Половинка Кондинского района |
| 12.1. |  | 2016 | 3767,16 | - | 2,39 | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 12.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью "ПРЕМИУМ" на территории города Мегион |
| 13.1. |  | 2016 | 6549,50 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 13.2 - 13.3. | Утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп |  |
| (в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100506&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016N 130-нп) |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "ТеплоНефть" на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегион |
| 14.1. |  | 2016 | 148731,23 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 14.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 15. | Муниципальное унитарное предприятие "Тепловодоканал" на территории города Мегион |
| 15.1. |  | 2016 | 175663,61 | - | 0,55 | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2017 | - | - | 0,55 | - | - | - |
| 15.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,53 | - | - | - |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "Лесопильные заводы Югры" на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский |
| 16.1. |  | 2016 | 3835,09 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - |  | - | - |
| 16.3. | Утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100013&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 07.12.2017 N 161-нп |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью "Аэропорт Советский" на территории городского поселения Советский Советского района |
| 17.1. |  | 2016 | 1918,21 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 17.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 18. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории городского поселения Советский Советского района |
| 18.1. |  | 2016 | 4881,09 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 18.3. |  | 2018 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 19. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск |
| 19.1. |  | 2016 | 1827,15 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 19.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 20. | Акционерное общество "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" на территории города Ханты-Мансийск |
| (п. 20 в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=161940&date=19.07.2023&dst=101108&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.11.2017N 117-нп) |
| 20.1. |  | 2016 | 292735,42 | - | 1,09 | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2017 | - | - | 0,73 | - | - | - |
| 20.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,65 | - | - | - |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью "Управление производственно-технологической комплектации" на территории города Когалым |
| (п. 21 в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=159153&date=19.07.2023&dst=100025&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.09.2017N 101-нп) |
| 21.1. |  | 2016 | 5968,76 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 21.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Когалым |
| 22.1. |  | 2016 | 6155,39 | - | 0,03 | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2017 | - | - | 0,03 | - | - | - |
| 22.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,03 | - | - | - |

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

<\*> 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309464&date=19.07.2023&dst=100682&field=134) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309464&date=19.07.2023&dst=100283&field=134) 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 Общества с ограниченной ответственностью "Жилкомсервис" на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 84,24 |
| КПД энергетического оборудования (дрова, щепа) | % | 64,60 |
| Удельный расход условного топлива (жидкое топливо) | кг.у.т. на 1 Гкал | 169,58 |
| Удельный расход условного топлива (твердое топливо) | кг.у.т. на 1 Гкал | 221,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 22,49 |

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100507&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от нефтеперекачивающих станций "Кума", "Катыш", "Ильичевка", "Ягодное" на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперекачивающей станции "Красноленинская" на территории муниципального образования Октябрьский район:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 169,33 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,85 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,81 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 |

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100507&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,66 | 89,66 | 89,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 165,76 | 165,76 | 165,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,40 | 19,40 | 19,40 |
| 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 | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Транснефть - Сибирь" в зоне деятельности филиала "Урайское управление магистральных нефтепроводов" от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции "Конда" на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 84,07 | 84,07 | 84,07 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 176,70 | 176,70 | 176,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,83 | 3,83 | 3,83 |
| 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 | % | 4,96 | 4,96 | 4,96 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Комплекс коммунальных платежей" на территории городского поселения Кондинское Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 75,80 | 75,80 | 75,80 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 188,46 | 188,46 | 188,46 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 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 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 30,60 | 30,60 | 30,60 |

Абзац утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=140925&date=19.07.2023&dst=100011&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.10.2016 N 116-нп:

Таблица утратила силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=140925&date=19.07.2023&dst=100011&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.10.2016 N 116-нп.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 78,97 | 78,97 | 78,97 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 180,90 | 180,90 | 180,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 38,04 | 38,04 | 38,04 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Теплотехсервис" на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 58,97 | 58,97 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 242,25 | 242,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,69 | 3,69 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,65 | 12,65 |

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=162540&date=19.07.2023&dst=100474&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 21.11.2017 N 127-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Теплоэнергия" на территории городского поселения Луговой Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 78,55 | 78,55 | 78,55 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 181,37 | 181,37 | 181,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,32 | 3,32 | 3,32 |
| 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 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 37,24 | 37,24 | 37,24 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Теплоэнергия" на территории сельского поселения Шугур Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 71,16 | 71,16 | 71,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 180,90 | 180,90 | 180,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| 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 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,40 | 9,40 | 9,40 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Кондаавиа" на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское:

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=151554&date=19.07.2023&dst=100112&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 48,56 | 48,56 | 48,56 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 64,78 | 64,78 | 64,78 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 302,06 | 302,06 | 302,06 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на 1 Гкал | 235,63 | 235,63 | 235,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 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 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ТНК ВИТА ПЛЮС" на территории сельского поселения Половинка Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,87 | 87,87 | 87,87 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 168,98 | 168,98 | 168,98 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 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 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,77 | 4,77 | 4,77 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ПРЕМИУМ" на территории города Мегион:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 165,09 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,40 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,41 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,00 |

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=142365&date=19.07.2023&dst=100507&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 N 130-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ТеплоНефть" на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегион:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 89,78 | 89,78 | 89,78 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 79,10 | 79,10 | 79,10 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,91 | 162,91 | 162,91 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 184,90 | 184,90 | 184,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 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 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,01 | 5,01 | 5,01 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Тепловодоканал" на территории города Мегион:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,82 | 92,82 | 92,82 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 76,65 | 76,65 | 76,65 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 153,91 | 153,91 | 153,91 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 190,93 | 190,93 | 190,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 31,11 | 31,11 | 31,11 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 18,95 | 18,95 | 18,95 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Лесопильные заводы Югры" на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,00 | 85,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 171,50 | 171,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,00 | 2,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,19 | 0,19 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,81 | 3,81 |

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=199329&date=19.07.2023&dst=100014&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 07.12.2017 N 161-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Аэропорт Советский" на территории городского поселения Советский Советского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 96,23 | 96,23 | 96,23 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 150,72 | 150,72 | 150,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,98 | 24,98 | 24,98 |
| 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 | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории городского поселения Советский Советского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,26 | 89,26 | 89,26 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,67 | 162,67 | 162,67 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,27 | 20,27 | 20,27 |
| 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 | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 7,82 | 7,82 | 7,82 |
| 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 | % | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" на территории города Ханты-Мансийска:

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=161940&date=19.07.2023&dst=101113&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.11.2017 N 117-нп)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,6 | 91,6 | 91,6 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,72 | 158,72 | 158,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 26,45 | 26,45 | 26,45 |
| 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 | % | 10,61 | 10,61 | 10,61 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Управление производственно-технологической комплектации" на территории города Когалым:

(в ред. [приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=159153&date=19.07.2023&dst=100030&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.09.2017 N 101-нп)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,00 | 85,00 | 85,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 75,08 | 75,08 | 75,08 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 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 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,039 | 4,039 | 4,039 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Когалым:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 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 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,05 | 4,05 | 4,05 |