РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 28 ноября 2015 г. N 178-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Список изменяющих документов

(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры

от 11.02.2016 [N 7-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ADE5CE4BCED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GDM), от 26.04.2016 [N 35-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GDM), от 06.12.2016 [N 150-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C0T2G9M),

от 13.12.2016 [N 184-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ABE0C34BC8D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GFM), от 13.06.2017 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE0C64ACED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GFM))

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6C07BF7CA7E891119ED4EFEFTFG8M) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6D08BB7CA8E891119ED4EFEFTFG8M) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", [распоряжением](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883E6406BE72A7E891119ED4EFEFTFG8M) 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](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883E6807BD73A7E891119ED4EFEFTFG8M) "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=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6C0CBA7DABE891119ED4EFEFTFG8M) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C644CAD2B8B0A8B1FCBETFG1M) 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 28 ноября 2015 года N 104 приказываю:

1. Установить [тарифы](#P33) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P33), установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

3. Установить на 2016 - 2018 годы долгосрочные [параметры](#P1566) 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 28 ноября 2015 года N 178-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Список изменяющих документов

(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры

от 11.02.2016 [N 7-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ADE5CE4BCED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GDM), от 26.04.2016 [N 35-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G2M), от 06.12.2016 [N 150-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C0T2GEM),

от 13.12.2016 [N 184-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ABE0C34BC8D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GFM), от 13.06.2017 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE0C64ACED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GFM))

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск | | | |
| 1.1.1 |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1382,76 | 1485,08 |
| 1.1.2. |  | 2017 | 1485,08 | 1544,48 |
| 1.1.3. |  | 2018 | 1544,48 | 1606,25 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C0T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 2. | Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" в зоне деятельности Обособленного подразделения "Екатеринбургский" Акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" | | | | |
| (п. 2 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C3T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 9189,41 | 11946,23 |
| 2.1.2. |  | 2017 | 11946,23 | 11946,23 |
| 2.1.3. |  | 2018 | 11946,23 | 11946,23 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C2T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 3 | Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" | | | | |
| 3.1. |  | 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 | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2385,75 | 2485,95 |
| 3.1.2. |  | 2017 | 2485,95 | 2585,38 |
| 3.1.3. |  | 2018 | 2585,38 | 2688,78 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C5T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 3.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 3.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2815,19 | 2933,42 |
| 3.1.6. |  | 2017 | 2933,42 | 3050,75 |
| 3.1.7. |  | 2018 | 3050,75 | 3172,76 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C4T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 4. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" | | | | |
| (п. 4 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C7T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1308,40 | 1363,33 |
| 4.1.2. |  | 2017 | 1363,33 | 1417,84 |
| 4.1.3. |  | 2018 | 1417,84 | 1472,93 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C6T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 4.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 4.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1543,91 | 1608,73 |
| 4.1.6. |  | 2017 | 1608,73 | 1673,05 |
| 4.1.7. |  | 2018 | 1673,05 | 1738,06 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C9T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган | | | |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2409,04 | 2510,18 |
| 4.2.2. |  | 2017 | 2510,18 | 2610,57 |
| 4.2.3. |  | 2018 | 2610,57 | 2714,94 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402091C8T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 4.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 4.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2842,67 | 2962,01 |
| 4.2.6. |  | 2017 | 2962,01 | 3080,47 |
| 4.2.7. |  | 2018 | 3080,47 | 3203,63 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C1T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть" | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2265,85 | 2410,86 |
| 5.1.2. |  | 2017 | 2410,86 | 2506,77 |
| 5.1.3. |  | 2018 | 2506,77 | 2336,20 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C3T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4008,45 | 4264,98 |
| 6.1.2. |  | 2017 | 4264,98 | 4435,56 |
| 6.1.3. |  | 2018 | 4435,56 | 4612,99 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ABE0C34BC8D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 13.12.2016 N 184-нп) | | | | | |
| 7. | Акционерное общество "Самотлорнефтегаз" | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1361,19 | 1448,24 |
| 7.1.2. |  | 2017 | 1448,24 | 1479,92 |
| 7.1.3. |  | 2018 | 1479,92 | 1524,94 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C2T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 8. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут" | | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1364,26 | 1451,55 |
| 8.1.2. |  | 2017 | 1451,55 | 1509,61 |
| 8.1.3. |  | 2018 | 1509,61 | 1569,41 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C5T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Технические системы" [<\*\*>](#P1554) | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1881,38 | 2001,79 |
| 9.1.2. |  | 2017 | 2001,79 | 2081,76 |
| 9.1.3. |  | 2018 | 2081,76 | 2158,81 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C4T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" [<\*\*>](#P1554) | | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1409,73 | 1499,95 |
| 10.1.2. |  | 2017 | 1499,95 | 1559,91 |
| 10.1.3. |  | 2018 | 1559,91 | 1615,10 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C7T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 11. | Открытое акционерное общество "Горремстрой" | | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1537,91 | 1636,34 |
| 11.1.2. |  | 2017 | 1636,34 | 1701,78 |
| 11.1.3. |  | 2018 | 1701,78 | 1769,83 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C9T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" | | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2394,01 | 2492,07 |
| 12.1.2. |  | 2017 | 2492,07 | 2591,71 |
| 12.1.3. |  | 2018 | 2591,71 | 2627,16 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402092C8T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 13. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Сургутский хлебозавод" | | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1547,73 | 1584,39 |
| 13.1.2. |  | 2017 | 1584,39 | 1589,33 |
| 13.1.3. |  | 2018 | 1589,33 | 1647,37 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C1T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 14 - 14.1.3. | Утратили силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.04.2016 N 35-нп | | | | |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиалов: | | | | |
| 15.1. | Управление по эксплуатации зданий и сооружений | | | | |
| 15.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 15.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1987,64 | 2061,81 |
| 15.1.3. |  | 2017 | 2061,81 | 2144,27 |
| 15.1.4. |  | 2018 | 2144,27 | 2208,42 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C0T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 15.2. | Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 15.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 15.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 644,11 | 685,26 |
| 15.2.3. |  | 2017 | 685,26 | 712,64 |
| 15.2.4. |  | 2018 | 712,64 | 716,35 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C3T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 16. | Открытое акционерное общество "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" | | | | |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1119,82 | 1166,84 |
| 16.1.2. |  | 2017 | 1166,84 | 1213,50 |
| 16.1.3. |  | 2018 | 1195,84 | 1195,84 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C5T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 16.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 16.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1321,39 | 1376,87 |
| 16.1.6. |  | 2017 | 1376,87 | 1431,93 |
| 16.1.7 |  | 2018 | 1411,09 | 1411,09 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C4T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" | | | | |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой N 18" на территории города Сургута | | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 618,21 | 644,17 |
| 17.1.2. |  | 2017 | 644,17 | 655,70 |
| 17.1.3. |  | 2018 | 655,70 | 660,99 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C7T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 17.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 17.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 729,49 | 760,12 |
| 17.1.6. |  | 2017 | 760,12 | 773,73 |
| 17.1.7 |  | 2018 | 773,73 | 779,97 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C6T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 17.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой N 18" на территории города Сургута | | | |
| 17.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 947,00 | 986,77 |
| 17.2.2. |  | 2017 | 986,77 | 1026,24 |
| 17.2.3. |  | 2018 | 1026,24 | 1067,29 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402093C9T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 17.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 17.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1117,46 | 1164,39 |
| 17.2.6. |  | 2017 | 1164,39 | 1210,96 |
| 17.2.7. |  | 2018 | 1210,96 | 1259,40 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C1T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 18. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Городские тепловые сети" | | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1334,26 | 1390,29 |
| 18.1.2. |  | 2017 | 1390,29 | 1445,90 |
| 18.1.3. |  | 2018 | 1445,90 | 1470,10 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C0T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 18.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 18.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1574,43 | 1640,54 |
| 18.1.6. |  | 2017 | 1640,54 | 1706,16 |
| 18.1.7. |  | 2018 | 1706,16 | 1734,72 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C3T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью "Русская тепловая компания" | | | | |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1375,22 | 1432,98 |
| 19.1.2 - 19.1.3. | Утратили силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C2T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп |  | | |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C2T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 19.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 19.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1622,76 | 1690,92 |
| 19.1.6 - 19.1.7. | Утратили силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C2T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп |  | | |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C2T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 20. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" | | | | |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского района | | | |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1730,45 | 1803,12 |
| 20.1.2. |  | 2017 | 1803,12 | 1875,24 |
| 20.1.3. |  | 2018 | 1875,24 | 1950,25 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C2T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 20.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 20.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2041,93 | 2127,68 |
| 20.1.6. |  | 2017 | 2127,68 | 2212,78 |
| 20.1.7. |  | 2018 | 2212,78 | 2301,30 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C4T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 21. | Муниципальное унитарное предприятие "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район | | | | |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района | | | |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1995,47 | 2079,28 |
| 21.1.2. |  | 2017 | 2079,28 | 2162,35 |
| 21.1.3. |  | 2018 | 2162,35 | 2181,93 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C7T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 21.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 21.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2354,65 | 2453,55 |
| 21.1.6. |  | 2017 | 2453,55 | 2551,57 |
| 21.1.7. |  | 2018 | 2551,57 | 2574,68 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C6T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 22. | Муниципальное унитарное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" | | | | |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Федоровский Сургутского района | | | |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1349,73 | 1406,42 |
| 22.1.2. |  | 2017 | 1406,42 | 1462,62 |
| 22.1.3. |  | 2018 | 1462,62 | 1493,48 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C9T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 22.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 22.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1592,68 | 1659,58 |
| 22.1.6. |  | 2017 | 1659,58 | 1725,89 |
| 22.1.7. |  | 2018 | 1725,89 | 1762,31 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402094C8T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 23. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский | | | | |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района | | | |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1813,69 | 1889,86 |
| 23.1.2. |  | 2017 | 1889,86 | 1965,43 |
| 23.1.3. |  | 2018 | 1965,43 | 1952,86 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C0T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 23.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 23.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2140,15 | 2230,03 |
| 23.1.6. |  | 2017 | 2230,03 | 2319,21 |
| 23.1.7. |  | 2018 | 2319,21 | 2304,37 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C3T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" | | | | |
| 24.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района | | | |
| 24.1.1. |  | двухставочный | x | x | x |
| 24.1.2. |  | ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | 2016 | 447,67 | 457,20 |
| 24.1.3. |  | 2017 | 457,20 | 475,12 |
| 24.1.4. |  | 2018 | 475,12 | 494,10 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C2T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 24.1.5. |  | ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | 2016 | 296,09 | 314,41 |
| 24.1.6. |  | 2017 | 314,41 | 331,10 |
| 24.1.7. |  | 2018 | 331,10 | 331,92 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 11.02.2016 [N 7-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ADE5CE4BCED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GDM), от 06.12.2016 [N 150-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C5T2GCM)) | | | | | |
| 25. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" | | | | |
| 25.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского района | | | |
| 25.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1261,45 | 1342,18 |
| 25.1.2. |  | 2017 | 1198,79 | 1198,79 |
| 25.1.3. |  | 2018 | 1198,79 | 1240,92 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C4T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 25.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района | | | |
| 25.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1446,78 | 1539,37 |
| 25.2.2. |  | 2017 | 1539,37 | 1600,94 |
| 25.2.3. |  | 2018 | 1600,94 | 1664,97 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C6T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 26. | Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз" | | | | |
| 26.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района и города Сургута | | | |
| 26.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1683,61 | 1791,20 |
| 26.1.2. |  | 2017 | 1791,20 | 1862,84 |
| 26.1.3. |  | 2018 | 1862,84 | 1921,53 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C9T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | | | | |
| 27.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района | | | |
| 27.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1546,03 | 1644,94 |
| 27.1.2. |  | 2017 | 1644,94 | 1710,66 |
| 27.1.3. |  | 2018 | 1710,66 | 1779,10 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402095C8T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая | | | |
| 27.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1545,64 | 1610,52 |
| 27.2.2. |  | 2017 | 1610,52 | 1674,91 |
| 27.2.3. |  | 2018 | 1674,91 | 1741,86 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C1T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 27.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1823,86 | 1900,41 |
| 27.2.6. |  | 2017 | 1900,41 | 1976,39 |
| 27.2.7. |  | 2018 | 1976,39 | 2055,39 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C0T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая | | | |
| 27.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1459,97 | 1553,40 |
| 27.3.2. |  | 2017 | 1553,40 | 1615,50 |
| 27.3.3. |  | 2018 | 1615,50 | 1680,07 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C2T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи | | | |
| 27.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1655,58 | 1761,25 |
| 27.4.2. |  | 2017 | 1761,25 | 1831,69 |
| 27.4.3. |  | 2018 | 1831,69 | 1904,93 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C5T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепас | | | |
| 27.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1510,83 | 1607,52 |
| 27.5.2. |  | 2017 | 1607,52 | 1671,80 |
| 27.5.3. |  | 2018 | 1671,80 | 1692,69 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C4T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.6. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым | | | |
| 27.6.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1459,54 | 1552,93 |
| 27.6.2. |  | 2017 | 1552,93 | 1614,99 |
| 27.6.3. |  | 2018 | 1614,99 | 1678,41 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C7T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.7. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урай | | | |
| 27.7.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1927,51 | 2049,70 |
| 27.7.2. |  | 2017 | 2049,70 | 2131,66 |
| 27.7.3. |  | 2018 | 2131,66 | 2175,83 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C6T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.8. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района | | | |
| 27.8.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1167,52 | 1216,55 |
| 27.8.2. |  | 2017 | 1216,55 | 1265,19 |
| 27.8.3. |  | 2018 | 1265,19 | 1298,44 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402096C8T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.8.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 27.8.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1377,67 | 1435,53 |
| 27.8.6. |  | 2017 | 1435,53 | 1492,92 |
| 27.8.7. |  | 2018 | 1492,92 | 1532,16 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C1T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.9. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский | | | |
| 27.9.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1959,23 | 2084,61 |
| 27.9.2. |  | 2017 | 2084,61 | 2167,92 |
| 27.9.3. |  | 2018 | 2167,92 | 2254,61 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C0T2GEM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.10. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского района | | | |
| 27.10.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1958,88 | 2084,19 |
| 27.10.2. |  | 2017 | 2084,19 | 2167,47 |
| 27.10.3. |  | 2018 | 2167,47 | 2254,18 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C3T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.11. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань и Октябрьского района | | | |
| 27.11.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1958,79 | 2083,97 |
| 27.11.2. |  | 2017 | 2083,97 | 2167,32 |
| 27.11.3. |  | 2018 | 2167,32 | 2200,89 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C2T2G2M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 27.12. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского района | | | |
| 27.12.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1958,86 | 2084,01 |
| 27.12.2. |  | 2017 | 2084,01 | 2167,30 |
| 27.12.3. |  | 2018 | 2167,30 | 2253,95 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C4T2GAM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | |
| 29. | Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС" | | | | |
| 29.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского района поселок городского типа Излучинск | | | |
| 29.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1323,74 | 1379,34 |
| 29.1.2. |  | 2017 | 1379,34 | 1472,86 |
| 29.1.3. |  | 2018 | 1448,24 | 1445,52 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 13.12.2016 [N 184-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ABE0C34BC8D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C0T2G2M), от 13.06.2017 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE0C64ACED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2GCM)) | | | | | |
| 29.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 29.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1562,01 | 1627,62 |
| 29.1.6. |  | 2017 | 1627,62 | 1737,97 |
| 29.1.7. |  | 2018 | 1708,92 | 1705,71 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 13.12.2016 [N 184-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ABE0C34BC8D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C2T2GAM), от 13.06.2017 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE0C64ACED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C0T2GEM)) | | | | | |
| 30. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" | | | | |
| (п. 30 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C7T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | |
| 30.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1258,69 | 1311,55 |
| 30.1.2. |  | 2017 | 1311,55 | 1364,02 |
| 30.1.3. |  | 2018 | 1364,02 | 1418,56 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C7T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 30.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1485,25 | 1547,63 |
| 30.1.6. |  | 2017 | 1547,63 | 1609,54 |
| 30.1.7. |  | 2018 | 1609,54 | 1673,90 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C6T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | |
| 30.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 901,99 | 939,87 |
| 30.2.2. |  | 2017 | 939,87 | 977,45 |
| 30.2.3. |  | 2018 | 977,45 | 1001,93 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402097C8T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 30.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1064,35 | 1109,05 |
| 30.2.6. |  | 2017 | 1109,05 | 1153,39 |
| 30.2.7. |  | 2018 | 1153,39 | 1182,28 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C1T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым | | | |
| 30.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2072,69 | 2159,73 |
| 30.3.2. |  | 2017 | 2159,73 | 2246,11 |
| 30.3.3. |  | 2018 | 2246,11 | 2335,89 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C0T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.3.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 30.3.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2445,77 | 2548,48 |
| 30.3.6. |  | 2017 | 2548,48 | 2650,41 |
| 30.3.7. |  | 2018 | 2650,41 | 2756,35 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C3T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват | | | |
| 30.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2184,53 | 2276,27 |
| 30.4.2. |  | 2017 | 2276,27 | 2367,30 |
| 30.4.3. |  | 2018 | 2367,30 | 2420,94 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C2T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.4.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 30.4.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2577,75 | 2686,00 |
| 30.4.6. |  | 2017 | 2686,00 | 2793,41 |
| 30.4.7. |  | 2018 | 2793,41 | 2856,71 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C4T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват | | | |
| 30.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4324,71 | 4506,34 |
| 30.5.2. |  | 2017 | 4506,34 | 4686,57 |
| 30.5.3. |  | 2018 | 4686,57 | 4874,04 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C7T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 30.5.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 30.5.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 5103,16 | 5317,48 |
| 30.5.6. |  | 2017 | 5317,48 | 5530,15 |
| 30.5.7. |  | 2018 | 5530,15 | 5751,37 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C6T2GFM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 31. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" | | | | |
| 31.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нефтеюганского района от котельной "ПИМ" | | | |
| 31.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3584,50 | 3584,50 |
| 31.1.2. |  | 2017 | 3584,50 | 3481,87 |
| 31.1.3. |  | 2018 | 3481,87 | 3620,99 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C9T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 31.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганск, города Пыть-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ" | | | |
| 31.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1698,86 | 1721,00 |
| 31.2.2. |  | 2017 | 1721,00 | 1789,83 |
| 31.2.3. |  | 2018 | 1789,83 | 1794,88 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402098C8T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 32. | Закрытое акционерное общество "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" | | | | |
| 32.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи | | | |
| 32.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1141,94 | 1207,43 |
| 32.1.2. |  | 2017 | 1207,43 | 1255,68 |
| 32.1.3. |  | 2018 | 1255,68 | 1305,91 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C0T2GBM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |
| 32.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1553) | | | |
| 32.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1347,49 | 1424,77 |
| 32.1.6. |  | 2017 | 1424,77 | 1481,70 |
| 32.1.7. |  | 2018 | 1481,70 | 1540,97 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C3T2G9M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп) | | | | | |

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

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6E0EBC73ACE891119ED4EFEFF8B7A9FEB1A7B352145D84T4G7M) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6E0EBC73ACE891119ED4EFEFF8B7A9FEB1A7B352175C85T4G2M) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 28 ноября 2015 года N 178-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 - Югры

от 26.04.2016 [N 35-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G3M), от 06.12.2016 [N 150-нп](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C2T2GFM))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#P3074) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности [<1>](#P3078) [<\*\*>](#P3075) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#P3075) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#P3076) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорск | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2016 | 16834,43 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 1.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 2. | Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" в зоне деятельности филиала "Екатеринбургский" Акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" на территории города Югорск | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2016 | 2528.14 | - | 2,58 | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2017 | - | - | 8,92 | - | - | - |
| 2.3. |  | 2018 | - | 1.0 | 5,49 | - | - | - |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" 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 | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2016 | 53268,85 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 3.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 4. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск | | | | | | | | |
| (п. 4 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C2T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2016 | 42901,81 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 4.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 5. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган | | | | | | | | |
| (п. 5 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C5T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2016 | 5090,09 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 5.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть" на территории Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2016 | 33102,82 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2017 | - | - | 1,20 | - | - | - |
| 6.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,54 | - | - | - |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" на территории Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2016 | 58931,12 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 7.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 8. | Акционерное общество "Самотлорнефтегаз" на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2016 | 197591,89 | - | 0,55 | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2017 | - | - | 1,33 | - | - | - |
| 8.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,63 | - | - | - |
| 9. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 9.1. |  | 2016 | 10771,25 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 9.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "Технические системы" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 10.1. |  | 2016 | 3145,16 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2017 | - | - | 1,63 | - | - | - |
| 10.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,85 | - | - | - |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 11.1. |  | 2016 | 3990,24 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 11.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 12. | Открытое акционерное общество "Горремстрой" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 12.1. |  | 2016 | 1396,45 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 12.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 13.1. |  | 2016 | 11631,90 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 13.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 14. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Сургутский хлебозавод" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 14.1. |  | 2016 | 7329,16 | - | 0,77 | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,80 | - | - | - |
| 14.3. |  | 2018 | - | - | 0,89 | - | - | - |
| 15 - 15.3. | Утратили силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.04.2016 N 35-нп | | | | | | | | |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 16.1. |  | 2016 | 49247,17 | - | 1,65 | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 1,65 | - | - | - |
| 16.3. |  | 2018 | - | - | 1,65 | - | - | - |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 17.1. |  | 2016 | 239,83 | - | 0,22 | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2017 | - | - | 1,04 | - |  | - | - |
| 17.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,22 | - |  | - | - |
| 18. | Открытое акционерное общество "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 18.1. |  | 2016 | 2130,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 18.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 19.1. |  | 2016 | 126528,02 | - | 0,21 | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2017 | - | - | 0,21 | - | - | - |
| 19.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,21 | - | - | - |
| 20. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Городские тепловые сети" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 20.1. |  | 2016 | 993425,07 | - | 1,89 | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2017 | - | - | 1,85 | - | - | - |
| 20.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,75 | - | - | - |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью "Русская тепловая компания" на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 21.1. |  | 2016 | 23164,52 | - | 0,25 | - | - | - | - |
| 21.2 - 21.3. | Утратили силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C2T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп | | | | | |  | |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C2T2GCM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 22. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" на территории городского поселения Лянтор Сургутского района | | | | | | | | |
| 22.1. |  | 2016 | 200905,76 | - | 2,56 | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2017 | - | - | 2,61 | - | - | - |
| 22.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,64 | - | - | - |
| 23. | Муниципальное унитарное предприятие "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район | | | | | | | | |
| 23.1. |  | 2016 | 247828,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 23.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 23.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 24. | Муниципальное унитарное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории городского поселения Федоровский Сургутского района | | | | | | | | |
| 24.1. |  | 2016 | 73935,40 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 24.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 24.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 25. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района | | | | | | | | |
| 25.1. |  | 2016 | 80089,88 | - | 0,90 | - | - | - | - |
| 25.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,90 | - | - | - |
| 25.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,90 | - | - | - |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" на территории Сургутского района | | | | | | | | |
| 26.1. |  | 2016 | 268857,69 | - | 1,35 | - | - | - | - |
| 26.2. |  | 2017 | - | - | 1,30 | - | - | - |
| 26.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,29 | - | - | - |
| 27. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Барсово Сургутского района | | | | | | | | |
| 27.1. |  | 2016 | 15542,81 | - | 1,12 | - | - | - | - |
| 27.2. |  | 2017 | - | - | 1,90 | - | - | - |
| 27.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,90 | - | - | - |
| 28. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района | | | | | | | | |
| 28.1. |  | 2016 | 2460,72 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 28.2. |  | 2017 | - | - | 0,83 | - | - | - |
| 28.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,03 | - | - | - |
| 29. | Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз" на территории Сургутского района и города Сургута | | | | | | | | |
| 29.1. |  | 2016 | 1224243,84 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 29.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,60 | - | - | - |
| 29.3. |  | 2018 | - | - | 1,00 | - | - | - |
| 30. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 30.1. |  | 2016 | 71344,18 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 30.2. |  | 2017 | - | - | 1,04 | - | - | - |
| 30.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,55 | - | - | - |
| 31. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая | | | | | | | | |
| 31.1. |  | 2016 | 2057,98 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 31.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 31.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 32. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая | | | | | | | | |
| 32.1. |  | 2016 | 373080,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 32.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 2,30 | - | - | - |
| 32.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 3,60 | - | - | - |
| 33. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Покачи | | | | | | | | |
| 33.1. |  | 2016 | 31245,44 | - | 10,17 | - | - | - | - |
| 33.2. |  | 2017 | - | - | 10,17 | - | - | - |
| 33.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 9,65 | - | - | - |
| 34. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Лангепас | | | | | | | | |
| 34.1. |  | 2016 | 96053,52 | - | 3,33 | - | - | - | - |
| 34.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 7,04 | - | - | - |
| 34.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 6,65 | - | - | - |
| 35. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Когалым | | | | | | | | |
| 35.1. |  | 2016 | 125760,32 | - | 7,99 | - | - | - | - |
| 35.2. |  | 2017 | - | - | 9,11 | - | - | - |
| 35.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 9,58 | - | - | - |
| 36. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Урай | | | | | | | | |
| 36.1. |  | 2016 | 27440,59 | - | 5,81 | - | - | - | - |
| 36.2. |  | 2017 | - | - | 5,81 | - | - | - |
| 36.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 5,82 | - | - | - |
| 37. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории городского поселения Советский Советского района | | | | | | | | |
| 37.1. |  | 2016 | 3477,96 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 37.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 37.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 38. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский | | | | | | | | |
| 38.1. |  | 2016 | 35358,15 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 38.2. |  | 2017 | - | - | 1,78 | - |  | - | - |
| 38.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 3,10 | - |  | - | - |
| 39. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Кондинского района | | | | | | | | |
| 39.1. |  | 2016 | 20575,29 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 39.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 39.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 40. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Нягань и Октябрьского района | | | | | | | | |
| 40.1. |  | 2016 | 15601,95 | - | 1,00 | - | - | - | - |
| 40.2. |  | 2017 | - | - | 2,80 | - | - | - |
| 40.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 3,20 | - | - | - |
| 41. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Ханты-Мансийского района | | | | | | | | |
| 41.1. |  | 2016 | 8761,53 | - | 1,10 | - | - | - | - |
| 41.2. |  | 2017 | - | - | 2,80 | - | - | - |
| 41.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,80 | - | - | - |
| 42. | Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС" на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского района поселок городского типа Излучинск | | | | | | | | |
| 42.1. |  | 2016 | 2554,32 | - | 0,03 | - | - | - | - |
| 42.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,03 | - | - | - |
| 42.3. |  | 2018 | - | - | 0,03 | - | - | - |
| 43. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | | | | | | |
| (п. 43 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C5T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 43.1. |  | 2016 | 70727,71 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 43.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 43.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 44. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | | | | | | |
| (п. 44 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C4T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 44.1. |  | 2016 | 411,58 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 44.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 44.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 45. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Казым Белоярского района | | | | | | | | |
| (п. 45 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C4T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 45.1. |  | 2016 | 6793,62 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 45.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 45.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 46. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват | | | | | | | | |
| (п. 46 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C7T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 46.1. |  | 2016 | 4810,36 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 46.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 46.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 47. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват | | | | | | | | |
| (п. 47 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C7T2GDM) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016  N 150-нп) | | | | | | | | | |
| 47.1. |  | 2016 | 2616,89 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 47.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 47.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 48. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории Нефтеюганского района  от котельной "ПИМ" | | | | | | | | |
| 48.1. |  | 2016 | 10553,75 | - | 6,74 | - | - | - | - |
| 48.2. |  | 2017 | - | - | 3,14 | - | - | - |
| 48.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,19 | - | - | - |
| 49. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории города Нефтеюганск, города Пыть-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ" | | | | | | | | |
| 49.1. |  | 2016 | 279772,22 | - | 3,23 | - | - | - | - |
| 49.2. |  | 2017 | - | - | 1,13 | - | - | - |
| 49.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 50. | Закрытое акционерное общество "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" на территории города Покачи | | | | | | | | |
| 50.1. |  | 2016 | 81063,28 | - | 1,61 | - | - | - | - |
| 50.2. |  | 2017 | - | - | 1,65 | - | - | - |
| 50.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,64 | - | - | - |

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

<\*> 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=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6D08BB7CA8E891119ED4EFEFF8B7A9FEB1A7B352145F8AT4G2M) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CE3D09B0637883D6D08BB7CA8E891119ED4EFEFF8B7A9FEB1A7B352145B8AT4G3M) 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,07 | 90,07 | 90,07 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,86 | 160,86 | 160,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,99 | 2,99 | 2,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" в зоне деятельности филиала "Екатеринбургский" Акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" на территории города Югорск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 73,00 | 73,00 | 73,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 205,64 | 205,64 | 205,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,736 | 4,736 | 4,736 |
| 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,00 | 6,00 | 6,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" 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:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (среднее) | % | 82,93 | 82,93 | 82,93 |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 95,68 | 95,68 | 95,68 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 79,67 | 79,67 | 79,67 |
| КПД энергетического оборудования (электроэнергия) | % | 90,68 | 90,68 | 90,68 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 76,83 | 76,83 | 76,83 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 149,80 | 149,80 | 149,80 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 179,91 | 179,91 | 179,91 |
| Удельный расход условного топлива (электроэнергия) | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,06 | 158,06 | 158,06 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на 1 Гкал | 186,55 | 186,55 | 186,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,18 | 7,18 | 7,18 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2G9M) 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 | % | 93,40 | 93,40 | 93,40 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,60 | 156,60 | 156,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 34,69 | 34,69 | 34,69 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2GEM) 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 | % | 80,38 | 80,38 | 80,38 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 183,70 | 183,70 | 183,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,52 | 32,52 | 32,52 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть" на территории Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (средний) | % | 85,33 | 85,33 | 85,33 |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 86,88 | 86,88 | 86,88 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 82,61 | 82,61 | 82,61 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 168,46 | 168,46 | 168,46 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 177,16 | 177,16 | 177,16 |
| 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 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" на территории Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,28 | 88,28 | 88,28 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 165,00 | 165,00 | 165,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 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 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 22,43 | 22,43 | 22,43 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Самотлорнефтегаз" на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,75 | 85,75 | 85,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 170,68 | 170,68 | 170,68 |
| 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 | 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 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Аэропорт Сургут" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,17 | 90,17 | 90,17 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,23 | 162,23 | 162,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,40 | 21,40 | 21,40 |
| 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 | % | 4,76 | 4,76 | 4,76 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Технические системы" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,60 | 89,60 | 89,60 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,84 | 159,84 | 159,84 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,70 | 21,70 | 21,70 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,81 | 4,81 | 4,81 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 84,90 | 84,90 | 84,90 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 12,25 | 12,25 | 12,25 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Горремстрой" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,00 | 94,00 | 94,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| 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 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,00 | 88,00 | 88,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 167,85 | 167,85 | 167,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 34,20 | 34,20 | 34,20 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,11 | 6,11 | 6,11 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Сургутский хлебозавод" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,94 | 90,94 | 90,94 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 172,69 | 172,69 | 172,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,39 | 19,39 | 19,39 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,33 | 1,33 | 1,33 |

Абзац утратил силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.04.2016 N 35-нп:

Таблица утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275ACE2C548C3D2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402090C1T2G3M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.04.2016 N 35-нп.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,20 | 93,20 | 93,20 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,16 | 2,16 | 2,16 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,81 | 2,81 | 2,81 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,81 | 90,81 | 90,81 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,31 | 157,31 | 157,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,94 | 17,94 | 17,94 |
| 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 "Сургутские городские электрические сети" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| 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 | % | 5,40 | 5,40 | 5,40 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Городские тепловые сети" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,23 | 92,04 | 92,04 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,92 | 159,25 | 159,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 34,60 | 34,60 | 34,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,40 | 7,40 | 7,40 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Русская тепловая компания" на территории города Сургута:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,08 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 27,82 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,15 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,43 |

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2G8M) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 06.12.2016 N 150-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Лянторского городского муниципального унитарного предприятия "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" на территории городского поселения Лянтор Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,84 | 91,84 | 91,84 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,20 | 157,20 | 157,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 36,60 | 36,60 | 36,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,50 | 13,50 | 13,50 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 87,51 | 87,51 | 87,51 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 79,40 | 79,40 | 79,40 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 167,09 | 167,09 | 167,09 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 192,55 | 192,55 | 192,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника (газ) | % | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника (нефть) | % | 6,74 | 6,74 | 6,74 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 38,58 | 38,58 | 38,58 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,92 | 13,92 | 13,92 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории городского поселения Федоровский Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,92 | 91,92 | 91,92 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,22 | 159,22 | 159,22 |
| 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 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,07 | 92,07 | 92,07 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,78 | 158,78 | 158,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 19,10 | 19,10 | 19,10 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" на территории Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,66 | 92,66 | 92,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,64 | 162,64 | 162,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Барсово Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,35 | 158,35 | 158,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,936 | 1,936 | 1,936 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,90 | 21,90 | 21,90 |
| 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 | % | 4,763 | 4,763 | 4,763 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 170,76 | 170,76 | 170,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,574 | 1,574 | 1,574 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Сургутнефтегаз" на территории Сургутского района и города Сургута:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,70 | 90,70 | 90,70 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,11 | 161,11 | 161,11 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) |  | 163,18 | 163,18 | 163,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,40 | 21,40 | 21,40 |
| 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 | % | 3,78 | 3,78 | 3,78 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,86 | 89,86 | 89,86 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,90 | 160,90 | 160,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| 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 | % | 9,37 | 9,37 | 9,37 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 83,78 | 83,78 | 83,78 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 172,40 | 172,40 | 172,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 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 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 26,25 | 26,25 | 26,25 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,46 | 90,46 | 90,46 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,50 | 161,50 | 161,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,16 | 9,16 | 9,16 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Покачи:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,62 | 90,62 | 90,62 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,50 | 161,50 | 161,50 |
| 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 | 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 | % | 22,08 | 22,08 | 22,08 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Лангепас:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,35 | 89,35 | 89,35 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,60 | 161,60 | 161,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,68 | 30,68 | 30,68 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,50 | 12,50 | 12,50 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Когалым:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,32 | 90,32 | 90,32 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,70 | 161,70 | 161,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,02 | 5,02 | 5,02 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Урай:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,28 | 88,28 | 88,28 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 165,40 | 165,40 | 165,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 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 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,30 | 0,30 | 0,30 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,41 | 85,41 | 85,41 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 171,00 | 171,00 | 171,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,60 | 21,60 | 21,60 |
| 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 | % | 0,24 | 0,24 | 0,24 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,68 | 88,68 | 88,68 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,90 | 164,90 | 164,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,64 | 29,64 | 29,64 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,24 | 6,24 | 6,24 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Кондинского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,14 | 89,14 | 89,14 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,49 | 9,49 | 9,49 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Нягань и Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 90,91 | 90,91 | 90,91 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 90,65 | 90,65 | 90,65 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,30 | 159,30 | 159,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,44 | 25,44 | 25,44 |
| 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 | % | 4,93 | 4,93 | 4,93 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Ханты-Мансийского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,12 | 92,12 | 92,12 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,80 | 157,80 | 157,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,46 | 21,46 | 21,46 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,58 | 3,58 | 3,58 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2GFM) 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 | % | 91,18 | 91,18 | 91,18 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,40 | 160,40 | 160,40 |
| 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 | 31,59 | 31,59 | 31,59 |
| 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 | % | 15,33 | 15,33 | 15,33 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2GCM) 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 | % | 89,16 | 89,16 | 89,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,16 | 164,16 | 164,16 |
| 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 | 20,43 | 20,43 | 20,43 |
| 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 | % | 9,89 | 9,89 | 9,89 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Казым Белоярского района:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2GDM) 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 | % | 88,76 | 88,76 | 88,76 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,90 | 164,90 | 164,90 |
| 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 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 22,99 | 22,99 | 22,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2G2M) 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 | % | 82,84 | 82,84 | 82,84 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 176,67 | 176,67 | 176,67 |
| 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 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| 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 | % | 21,85 | 21,60 | 21,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват:

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=34E1551C96632193068CFDDD8D6A6087396750B275AAE2C248CED2B8B0A8B1FCBEF1A1E611505483402099C6T2G3M) 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 | % | 75,72 | 75,72 | 75,72 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 195,77 | 195,77 | 195,77 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,61 | 22,61 | 22,61 |
| 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 | % | 8,01 | 8,01 | 8,01 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории Нефтеюганского района от котельной "ПИМ":

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,93 | 87,93 | 87,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,45 | 166,45 | 166,45 |
| 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 | 27,60 | 27,60 | 27,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории города Нефтеюганск, города Пыть-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ":

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,24 | 89,24 | 89,24 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,31 | 163,31 | 163,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 27,60 | 27,60 | 27,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" на территории города Покачи:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,30 | 92,30 | 92,30 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,85 | 157,85 | 157,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,94 | 11,94 | 11,94 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,55 | 9,55 | 9,55 |