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

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 10 ноября 2015 г. N 147-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A345E8E0246BA7D3CED010EABH5wDE) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A3450880741BA7D3CED010EABH5wDE) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", [распоряжением](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A345F890049BA7D3CED010EABH5wDE) 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=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A385E8A0149BA7D3CED010EABH5wDE) "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=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A3454880F43BA7D3CED010EABH5wDE) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A12F47259A90D5D3709850743B52F64B80759F40D0E92B2H0wAE) 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 10 ноября 2015 года N 95 приказываю:

1. Установить [тарифы](#P28) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P28), 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](#P1081) 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 10 ноября 2015 года N 147-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2890,53 | 3011,93 |
| 1.1.2. |  | 2017 | 3011,93 | 3174,56 |
| 1.1.3. |  | 2018 | 3174,56 | 3333,28 |
| 1.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 1.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3410,83 | 3554,08 |
| 1.1.6. |  | 2017 | 3554,08 | 3745,98 |
| 1.1.7. |  | 2018 | 3745,98 | 3933,27 |
| 1.2 |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 5154,15 | 5370,60 |
| 1.2.2. |  | 2017 | 5370,60 | 5660,56 |
| 1.2.3. |  | 2018 | 5660,56 | 5943,42 |
| 2. | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1499,46 | 1562,44 |
| 2.1.2. |  | 2017 | 1562,44 | 1646,80 |
| 2.1.3. |  | 2018 | 1646,80 | 1729,14 |
| 2.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 2.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1769,36 | 1843,68 |
| 2.1.6. |  | 2017 | 1843,68 | 1943,22 |
| 2.1.7. |  | 2018 | 1943,22 | 2040,39 |
| 2.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги | | | |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4936,41 | 5143,38 |
| 2.2.2. |  | 2017 | 5143,38 | 5420,75 |
| 2.2.3. |  | 2018 | 5420,75 | 5691,33 |
| 2.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 2.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 5824,96 | 6069,19 |
| 2.2.6. |  | 2017 | 6069,19 | 6396,49 |
| 2.2.7. |  | 2018 | 6396,49 | 6715,77 |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4686,78 | 5033,60 |
| 3.1.2. |  | 2017 | 5033,60 | 5325,55 |
| 3.1.3. |  | 2018 | 5325,55 | 5553,52 |
| 4. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Белоярский" | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1911,41 | 2048,53 |
| 4.1.2. |  | 2017 | 2048,53 | 2120,73 |
| 4.1.3. |  | 2018 | 2120,73 | 2194,75 |
| 5. | Унитарное предприятие "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1035,96 | 1079,45 |
| 5.1.2. |  | 2017 | 1079,45 | 1118,94 |
| 5.1.3. |  | 2018 | 1118,94 | 1160,75 |
| 5.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 5.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1222,43 | 1273,75 |
| 5.1.6. |  | 2017 | 1273,75 | 1320,35 |
| 5.1.7. |  | 2018 | 1320,35 | 1369,69 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 889,78 | 889,78 |
| 6.1.2. |  | 2017 | 889,78 | 935,79 |
| 6.1.3. |  | 2018 | 935,79 | 979,13 |
| 7. | Открытое акционерное общество "Негуснефть" | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1207,56 | 1207,56 |
| 7.1.2. |  | 2017 | 1207,56 | 1215,13 |
| 7.1.3. |  | 2018 | 1215,13 | 1215,13 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "Росна" | | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный | | | |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1137,37 | 1146,99 |
| 8.1.2. |  | 2017 | 1146,99 | 1210,30 |
| 8.1.3. |  | 2018 | 1210,30 | 1276,48 |
| 9. | Закрытое акционерное общество "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1069,75 | 1114,65 |
| 9.1.2. |  | 2017 | 1114,65 | 1174,84 |
| 9.1.3. |  | 2018 | 1174,84 | 1233,57 |
| 9.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 9.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1262,31 | 1315,29 |
| 9.1.6. |  | 2017 | 1315,29 | 1386,31 |
| 9.1.7. |  | 2018 | 1386,31 | 1455,61 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс" | | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 739,88 | 796,23 |
| 10.1.2. |  | 2017 | 796,23 | 832,38 |
| 10.1.3. |  | 2018 | 832,38 | 890,25 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "Белозерный газоперерабатывающий комплекс" | | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный и Нижневартовского района | | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 976,69 | 1050,68 |
| 11.1.2. |  | 2017 | 1050,68 | 1062,26 |
| 11.1.3. |  | 2018 | 1062,26 | 1139,74 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" | | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1120,00 | 1184,21 |
| 12.1.2. |  | 2017 | 1184,21 | 1241,02 |
| 12.1.3. |  | 2018 | 1241,02 | 1289,11 |
| 13. | Закрытое акционерное общество "НОБИЛИ" [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1505,60 | 1561,42 |
| 13.1.2. |  | 2017 | 1561,42 | 1629,46 |
| 13.1.3. |  | 2018 | 1629,46 | 1688,50 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" | | | | |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск | | | |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2115,37 | 2204,17 |
| 14.1.2. |  | 2017 | 2204,17 | 2323,15 |
| 14.1.3. |  | 2018 | 2323,15 | 2439,17 |
| КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация строк дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | |
| 11.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 14.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2496,14 | 2600,92 |
| 14.1.6. |  | 2017 | 2600,92 | 2741,32 |
| 14.1.7. |  | 2018 | 2741,32 | 2878,22 |
| 15. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях | | | |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1033,25 | 1076,55 |
| 15.1.2. |  | 2017 | 1076,55 | 1134,21 |
| 15.1.3. |  | 2018 | 1134,21 | 1190,81 |
| 15.1.4. |  | Население | | | |
| 15.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1033,25 | 1076,55 |
| 15.1.6. |  | 2017 | 1076,55 | 1134,21 |
| 15.1.7. |  | 2018 | 1134,21 | 1190,81 |
| 16. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях | | | | |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях | | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1552,19 | 1617,39 |
| 16.1.2. |  | 2017 | 1617,39 | 1704,72 |
| 16.1.3. |  | 2018 | 1702,08 | 1702,08 |
| 16.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 16.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1831,58 | 1908,52 |
| 16.1.6. |  | 2017 | 1908,52 | 2011,57 |
| 16.1.7. |  | 2018 | 2008,45 | 2008,45 |
| 17. | Открытое акционерное общество "Няганские энергетические ресурсы" | | | | |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань | | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1719,01 | 1791,20 |
| 17.1.2. |  | 2017 | 1791,20 | 1867,92 |
| 17.1.3. |  | 2018 | 1867,92 | 1950,77 |
| 17.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 17.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2028,43 | 2113,62 |
| 17.1.6. |  | 2017 | 2113,62 | 2204,15 |
| 17.1.7. |  | 2018 | 2204,15 | 2301,91 |
| 18. | Открытое акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Нягань" | | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань | | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1241,49 | 1293,63 |
| 18.1.2. |  | 2017 | 1293,63 | 1351,62 |
| 18.1.3. |  | 2018 | 1351,62 | 1398,26 |
| 18.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 18.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1464,96 | 1526,48 |
| 18.1.6. |  | 2017 | 1526,48 | 1594,91 |
| 18.1.7. |  | 2018 | 1594,91 | 1649,95 |
| 18.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района | | | |
| 18.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2456,18 | 2559,34 |
| 18.2.2. |  | 2017 | 2559,34 | 2677,03 |
| 18.2.3. |  | 2018 | 2677,03 | 2779,81 |
| 18.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 18.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2898,29 | 3020,02 |
| 18.2.6. |  | 2017 | 3020,02 | 3158,90 |
| 18.2.7. |  | 2018 | 3158,90 | 3280,18 |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью "Унъюганская ресурсоснабжающая компания" [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района | | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2561,06 | 2668,62 |
| 19.1.2. |  | 2017 | 2668,62 | 2812,73 |
| 19.1.3. |  | 2018 | 2812,73 | 2950,30 |
| 19.1.4. |  | Население | | | |
| 19.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2561,06 | 2668,62 |
| 19.1.6. |  | 2017 | 2668,62 | 2812,73 |
| 19.1.7. |  | 2018 | 2812,73 | 2950,30 |
| 20. | Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района | | | |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 8630,29 | 8992,77 |
| 20.1.2. |  | 2017 | 8992,77 | 9478,36 |
| 20.1.3. |  | 2018 | 9478,36 | 9770,45 |
| 20.1.4. |  | Население | | | |
| 20.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 8630,29 | 8992,77 |
| 20.1.6. |  | 2017 | 8992,77 | 9478,36 |
| 20.1.7. |  | 2018 | 9478,36 | 9770,45 |
| 21. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье | | | | |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а | | | |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2748,31 | 2863,74 |
| 21.1.2. |  | 2017 | 2863,74 | 2960,14 |
| 21.1.3. |  | 2018 | 2960,14 | 3075,91 |
| 21.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 21.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 3243,01 | 3379,21 |
| 21.1.6. |  | 2017 | 3379,21 | 3492,97 |
| 21.1.7. |  | 2018 | 3492,97 | 3629,57 |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью "ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" | | | | |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка | | | |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 9528,37 | 9989,72 |
| 22.1.2. |  | 2017 | 9989,72 | 10528,95 |
| 22.1.3. |  | 2018 | 10528,95 | 11034,87 |
| 22.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское | | | |
| 22.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2169,53 | 2260,65 |
| 22.2.2. |  | 2017 | 2260,65 | 2358,10 |
| 22.2.3. |  | 2018 | 2358,10 | 2454,12 |
| 22.2.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 22.2.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2560,05 | 2667,57 |
| 22.2.6. |  | 2017 | 2667,57 | 2782,56 |
| 22.2.7. |  | 2018 | 2782,56 | 2895,86 |
| 23. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы | | | | |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района | | | |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 4070,02 | 4240,96 |
| 23.1.2. |  | 2017 | 4240,96 | 4469,98 |
| 23.1.3. |  | 2018 | 4469,98 | 4578,43 |
| 24. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым | | | | |
| 24.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе) | | | |
| 24.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 8864,65 | 9236,96 |
| 24.1.2. |  | 2017 | 9236,96 | 9735,76 |
| 24.1.3. |  | 2018 | 9735,76 | 10222,55 |
| 24.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 24.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 10460,29 | 10899,61 |
| 24.1.6. |  | 2017 | 10899,61 | 11488,20 |
| 24.1.7. |  | 2018 | 11488,20 | 12062,61 |
| 24.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле) | | | |
| 24.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 5362,08 | 5587,29 |
| 24.2.2. |  | 2017 | 5587,29 | 5888,27 |
| 24.2.3. |  | 2018 | 5888,27 | 6129,35 |
| 25. | Открытое акционерное общество "Специализированное управление подводно-технических работ N 10" | | | | |
| 25.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5 | | | |
| 25.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1222,02 | 1273,34 |
| 25.1.2. |  | 2017 | 1273,34 | 1340,64 |
| 25.1.3. |  | 2018 | 1340,64 | 1346,92 |
| 25.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1068) | | | |
| 25.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1441,98 | 1502,54 |
| 25.1.6. |  | 2017 | 1502,54 | 1581,96 |
| 25.1.7. |  | 2018 | 1581,96 | 1589,37 |
| 26. | Муниципальное многопрофильное предприятие "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 26.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района | | | |
| 26.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 6245,34 | 6507,26 |
| 26.1.2. |  | 2017 | 6507,26 | 6856,05 |
| 26.1.3. |  | 2018 | 6856,05 | 7194,04 |
| 26.1.4. |  | Население | | | |
| 26.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 6245,34 | 6507,26 |
| 26.1.6. |  | 2017 | 6507,26 | 6856,05 |
| 26.1.7. |  | 2018 | 6856,05 | 7194,04 |
| 27. | Общество с ограниченной ответственностью "Перегребнинская эксплуатационная компания" [<\*\*>](#P1069) | | | | |
| 27.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары | | | |
| 27.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2167,39 | 2258,40 |
| 27.1.2. |  | 2017 | 2258,40 | 2351,56 |
| 27.1.3. |  | 2018 | 2351,56 | 2451,62 |
| 27.1.4. |  | Население | | | |
| 27.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 2167,39 | 2258,40 |
| 27.1.6. |  | 2017 | 2258,40 | 2351,56 |
| 27.1.7. |  | 2018 | 2351,56 | 2451,62 |

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

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A345E8B0044BA7D3CED010EAB5D08C7F24AA70DF1C7949EH7w6E) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A345E8B0044BA7D3CED010EAB5D08C7F24AA70DF1C4959FH7w3E) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 10 ноября 2015 года N 147-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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#P2067) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности [<1>](#P2071) [<\*\*>](#P2068) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#P2068) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#P2069) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2016 | 15927,28 | - | 0,25 | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2017 | - | - | 0,24 | - | - | - |
| 1.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,23 | - | - | - |
| 2. | Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2016 | 6112,28 | - | 0,65 | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2017 | - | - | 0,63 | - | - | - |
| 2.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,61 | - | - | - |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2016 | 28770,41 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 3.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 4. | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2016 | 6321,82 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 4.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 5. | Муниципальное унитарное предприятие "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2016 | 3978,66 | - | 0,56 | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2017 | - | - | 1,09 | - | - | - |
| 5.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,28 | - | - | - |
| 6. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2016 | 3174,56 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2017 | - | - | 1,80 | - | - | - |
| 6.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,80 | - | - | - |
| 7. | Унитарное предприятие "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2016 | 175594,61 | - | 1,95 | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 1,88 | - | - | - |
| 7.3. |  | 2018 | - | - | 1,81 | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" на территории города Радужный | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2016 | 12491,59 | - | 2,50 | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,45 | - | - | - |
| 8.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 9. | Открытое акционерное общество "Негуснефть" на территории города Радужный | | | | | | | | |
| 9.1. |  | 2016 | 5145,63 | - | 0,00 | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 9.3. |  | 2018 | - | - | 1,53 | - | - | - |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "Росна" на территории города Радужный | | | | | | | | |
| 10.1. |  | 2016 | 59157,73 | - | 2,20 | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 10.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 11. | Закрытое акционерное общество "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" на территории города Нижневартовск | | | | | | | | |
| 11.1. |  | 2016 | 8436,51 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 11.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс" на территории города Нижневартовск | | | | | | | | |
| 12.1. |  | 2016 | 22575,79 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 12.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью "Белозерный газоперерабатывающий комплекс" на территории города Радужный и Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 13.1. |  | 2016 | 30746,50 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 13.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" на территории города Нижневартовск | | | | | | | | |
| 14.1. |  | 2016 | 21387,17 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 14.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,51 | - | - | - |
| 15. | Закрытое акционерное общество "НОБИЛИ" на территории города Нижневартовск | | | | | | | | |
| 15.1. |  | 2016 | 3472,45 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 15.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" на территории города Нижневартовск | | | | | | | | |
| 16.1. |  | 2016 | 7854,44 | - | 0,88 | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 16.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 17. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" на территории города Пыть-Ях | | | | | | | | |
| 17.1. |  | 2016 | 1012,90 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 17.3. |  | 2018 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Ях | | | | | | | | |
| 18.1. |  | 2016 | 204348,54 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2017 | - | - | 0,84 | - | - | - |
| 18.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,41 | - | - | - |
| 19. | Открытое акционерное общество "Няганские энергетические ресурсы" на территории города Нягань | | | | | | | | |
| 19.1. |  | 2016 | 288188,65 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,55 | - | - | - |
| 19.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,60 | - | - | - |
| 20. | Открытое акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Нягань" на территории города Нягань | | | | | | | | |
| 20.1. |  | 2016 | 6398,07 | - | 0,27 | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 20.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 21. | Открытое акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Нягань" на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района | | | | | | | | |
| 21.1. |  | 2016 | 6525,95 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 21.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью "Унъюганская ресурсоснабжающая компания" на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района | | | | | | | | |
| 22.1. |  | 2016 | 17829,75 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 22.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 23. | Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района | | | | | | | | |
| 23.1. |  | 2016 | 6747,89 | - | 0,30 | - | - | - | - |
| 23.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,30 | - | - | - |
| 23.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,30 | - | - | - |
| 24. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а | | | | | | | | |
| 24.1. |  | 2016 | 56248,75 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 24.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 24.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 25. | Общество с ограниченной ответственностью "ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка | | | | | | | | |
| 25.1. |  | 2016 | 1881,72 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 25.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 25.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью "ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское | | | | | | | | |
| 26.1. |  | 2016 | 36099,08 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 26.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 26.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 27. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района | | | | | | | | |
| 27.1. |  | 2016 | 5199,25 | - | 1,66 | - | - | - | - |
| 27.2. |  | 2017 | - | - | 1,36 | - | - | - |
| 27.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 1,36 | - | - | - |
| 28. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе) | | | | | | | | |
| 28.1. |  | 2016 | 6111,27 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 28.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 28.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 29. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле) | | | | | | | | |
| 29.1. |  | 2016 | 8258,46 | - | 2,20 | - | - | - | - |
| 29.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 2,20 | - | - | - |
| 29.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 2,20 | - | - | - |
| 30. | Открытое акционерное общество "Специализированное управление подводно-технических работ N 10" на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5 | | | | | | | | |
| 30.1. |  | 2016 | 1247,73 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 30.2. |  | 2017 | - | - | 0,50 | - | - | - |
| 30.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 31. | Муниципальное многопрофильное предприятие "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района | | | | | | | | |
| 31.1. |  | 2016 | 6850,37 | - | 0,92 | - | - | - | - |
| 31.2. |  | 2017 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| 31.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,00 | - | - | - |
| 32. | Общество с ограниченной ответственностью "Перегребнинская эксплуатационная компания" на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары | | | | | | | | |
| 32.1. |  | 2016 | 8705,64 | - | 0,50 | - | - | - | - |
| 32.2. |  | 2017 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |
| 32.3. |  | 2018 | - | 1,0 | 0,50 | - | - | - |

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

<\*> 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=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A3450880741BA7D3CED010EAB5D08C7F24AA70DF1C79690H7w3E) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=64AE6855FADE3983FA2A0CF96435FE025A3450880741BA7D3CED010EAB5D08C7F24AA70DF1C79290H7w2E) 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 Саранпаульского Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 55,88 | 55,88 | 55,88 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 265,71 | 265,71 | 265,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,5 | 28,5 | 28,5 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,71 | 10,71 | 10,71 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Саранпаульского Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 74,03 | 74,03 | 74,03 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 202,97 | 202,97 | 202,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 31,87 | 31,87 | 31,87 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,29 | 6,29 | 6,29 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,66 | 87,66 | 87,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,55 | 166,55 | 166,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 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 | % | 5,08 | 5,08 | 5,08 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 72,18 | 72,18 | 72,18 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 206,75 | 206,75 | 206,75 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| 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 | % | 9,22 | 9,22 | 9,22 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 82,0 | 82,0 | 82,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 174,22 | 174,22 | 174,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0 | 0 | 0 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,884 | 1,884 | 1,884 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Аэропорт Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,80 | 22,80 | 22,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,0 | 2,0 | 2,0 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Унитарного предприятия "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,38 | 90,38 | 90,38 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,1 | 159,1 | 159,1 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,18 | 30,18 | 30,18 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,55 | 11,55 | 11,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,69 | 161,69 | 161,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,50 | 28,50 | 28,50 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,0 | 2,0 | 2,0 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Негуснефть" на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,88 | 155,88 | 155,88 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,91 | 17,91 | 17,91 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,60 | 4,60 | 4,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Росна" на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,04 | 89,04 | 89,04 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,8 | 163,8 | 163,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,52 | 4,52 | 4,52 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" на территории города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,09 | 155,09 | 155,09 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,44 | 5,44 | 5,44 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс" на территории города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,69 | 91,69 | 91,69 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,63 | 159,63 | 159,63 |
| 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 | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Белозерный газоперерабатывающий комплекс" на территории города Радужный и Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,4 | 91,4 | 91,4 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,12 | 160,12 | 160,12 |
| 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 | 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 | % | 4,27 | 4,27 | 4,27 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" на территории города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,3 | 92,3 | 92,3 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,43 | 158,43 | 158,43 |
| 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 | 23,75 | 23,75 | 23,75 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества "НОБИЛИ" на территории города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,52 | 162,52 | 162,52 |
| 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 | 22,23 | 22,23 | 22,23 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,02 | 5,02 | 5,02 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" на территории города Нижневартовск:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,70 | 91,70 | 91,70 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,49 | 156,49 | 156,49 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,61 | 4,61 | 4,61 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Некоммерческой организации "Товарищество собственников жилья "Факел" на территории города Пыть-Ях:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,15 | 1,15 | 1,15 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Ях:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,0 | 87,0 | 87,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 167,69 | 167,69 | 167,69 |
| 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 | 31,1 | 31,1 | 31,1 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,09 | 13,09 | 13,09 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Няганские энергетические ресурсы" на территории города Нягань:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 82 | 82 | 82 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 75 | 75 | 75 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 177,31 | 177,31 | 177,31 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 199,53 | 199,53 | 199,53 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 15,72 | 15,72 | 15,72 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Нягань" на территории города Нягань:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,61 | 157,61 | 157,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,69 | 1,69 | 1,69 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Нягань" на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,0 | 87,0 | 87,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 168,24 | 168,24 | 168,24 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,60 | 22,60 | 22,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,68 | 2,68 | 2,68 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Унъюганская ресурсоснабжающая компания" на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,79 | 88,79 | 88,79 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,62 | 164,62 | 164,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| 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 | % | 13,0 | 13,0 | 13,0 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 81,16 | 81,16 | 81,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 184,76 | 184,76 | 184,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| 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 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,10 | 5,10 | 5,10 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 84,0 | 84,0 | 84,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 174,24 | 174,24 | 174,24 |
| 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 | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 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 | % | 13,32 | 13,32 | 13,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,36 | 87,36 | 87,36 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,37 | 166,37 | 166,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,31 | 25,31 | 25,31 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,86 | 1,86 | 1,86 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 83,37 | 83,37 | 83,37 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 172,58 | 172,58 | 172,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,50 | 28,50 | 28,50 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,575 | 4,575 | 4,575 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Шеркальского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,6 | 89,6 | 89,6 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,08 | 163,08 | 163,08 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,0 | 24,0 | 24,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,92 | 1,92 | 1,92 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,50 | 86,50 | 86,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,32 | 166,32 | 166,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,97 | 19,97 | 19,97 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,98 | 1,98 | 1,98 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 73,75 | 73,75 | 73,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 198,66 | 198,66 | 198,66 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,95 | 19,95 | 19,95 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,92 | 1,92 | 1,92 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Специализированное управление подводно-технических работ N 10" на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,50 | 91,50 | 91,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,83 | 158,83 | 158,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,90 | 3,90 | 3,90 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального многопрофильного предприятия "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 74,0 | 74,0 | 74,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 213,76 | 213,76 | 213,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 9,69 | 9,69 | 9,69 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,99 | 12,99 | 12,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Перегребнинская эксплуатационная компания" на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,0 | 89,0 | 89,0 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 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 | % | 7,01 | 7,01 | 7,01 |