

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2016 г.

№ _____

г. Тюмень

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2:

Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно приложениям №1, №2, №3, №4, №5, №6.

Председатель

Ю.П. Мыльников

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА 2017 ГОД**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------|--|--------------|------------|------------|-----------|
| | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт-мес. | x | $T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \mathcal{E}_{\text{Пoj}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{Мj}}^{\text{ВН}}$ | 804 524,54 | 1211753,59 | 1345315,69 | 702686,62 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт-ч | x | $T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ}i$ | 54,38 | 154,45 | 176,41 | 357,73 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт-ч | x | x | 1,16761 | 1,91314 | 2,07672 | 2,13643 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах | тыс. руб. | 3884064,08 | 138 576,09 | 3 139 904,56 | 46 648,50 | 348 938,30 | 209996,62 |

| | | | | | | | | |
|-------|---|---------------|------------|-------|------------|------------|------------|-----------|
| | (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | | | | | | | |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт-ч | x | 38,28 | 134,65 | 139,14 | 135,42 | 242,68 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | 2 полугодие | | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт-мес. | x | - | 828629,72 | 1261596,29 | 1354977,31 | 656893,92 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт-ч | x | - | 63,00 | 180,91 | 203,69 | 409,06 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт-ч | x | x | 1,20294 | 1,96501 | 2,10548 | 2,22110 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3093079,40 | - | 2562538,19 | 36 835,79 | 276660,62 | 217044,79 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт-ч | x | - | 108,26 | 109,68 | 108,86 | 213,95 |

**РАЗМЕР
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2017 ГОД**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | | | | |
|---------|--|-------------------|-------------|--------------|--------------|------------|
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 708 654,47 | 1 115 883,52 | 1 249 445,63 | 606 816,55 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 54,38 | 154,45 | 176,41 | 357,73 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,04999 | 1,78757 | 2,04052 | 1,62590 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | |

| | | | | | | |
|---------|--|-------------------|---|--------------|---|------------|
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 751 068,71 | 1 184 035,28 | 1 277 416,30 | 579 332,91 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 63,00 | 180,91 | 203,69 | 409,06 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,11175 | 1,87348 | 2,10837 | 1,67231 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
| | | | | | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1. | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения) | | | 32 716,01 | | |
| 2. | ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания" | | | 3 689 886,56 | | 136 280,98 |
| 3. | филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" | | | 36 190,62 | | |
| 4. | ООО "ДСК-Энерго" | | | 36 691,57 | | |
| 5. | ООО "РемЭнергоСтройСервис" | | | 16 106,77 | | |
| 6. | ООО "Тобольскпромэнергосеть" | | | 38 412,55 | | |
| 7. | ООО "Транзит-Электро-Тюмень" | | | 16 460,41 | | |
| 8. | ООО "Тюменская электросетевая компания" | | | 3 476,80 | | |

| | | | |
|-----|---|---------------|------------|
| 9. | ООО "Элтранс" | 12 706,09 | |
| 10. | АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" | 1 980,74 | |
| 11. | АО "Аэропорт Роцино" | 6 307,87 | |
| 12. | ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители" | 1 153,48 | |
| 13. | ООО "Агентство Интеллект-Сервис" | 105 160,39 | |
| 14. | ООО "Альтера" | 25 191,80 | |
| 15. | ООО "Каскад-Энерго" | 5 361,43 | |
| 16. | АО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" | 48 533 917,35 | 189 559,67 |
| 17. | ОАО "Радужнинские городские электрические сети" | 345 175,19 | 26,13 |
| 18. | МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск | 455 338,47 | |
| 19. | ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск | 1 443 052,91 | 7 320,86 |
| 20. | ОАО "Пойковские электрические сети" | 115 625,47 | |
| 21. | ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи" | 74 745,43 | |
| 22. | ОАО "Варьеганэнергонефть" | 695 170,54 | |
| 23. | ООО "Сибтрансэлектро" | 50 788,32 | 333,91 |
| 24. | ООО "МинЭл" | 31 893,57 | |
| 25. | ООО "МегионЭнергоНефть" | 33 302,05 | |
| 26. | ООО "Сургутские городские электрические сети" | 1 263 948,18 | |

| | | | |
|-----|--|--------------|-----------|
| 27. | ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети" | 4 184 129,63 | 48 985,23 |
| 28. | ОАО «ЭЛЕК» | 41 281,15 | |
| 29. | АО «Югорская региональная электросетевая компания» | 3 002 861,72 | 287,54 |
| 30. | ОАО «Аэропорт Сургут» | 16 407,92 | |
| 31. | Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения) | 164 267,67 | |
| 32. | ООО «Газпром трансгаз Сургут» | 11 901,34 | |
| 33. | ОАО «Сургутнефтегаз» | 183 697,27 | |
| 34. | ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» | 16 233,13 | |
| 35. | МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район | 517 562,81 | |
| 36. | ОАО «РН-Няганьнефтегаз» | 1 080,07 | |
| 37. | ООО «Луч-Электро» | 19 572,38 | |
| 38. | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | 332 002,66 | |
| 39. | ООО «Газпром переработка» | 3 890,72 | |
| 40. | ООО «Северремприбор» | 5 694,76 | |
| 41. | ООО «Газпром энерго» | 2 278 522,24 | |
| 42. | ООО «Нижневартовскэнергонепфть» | 12 463,77 | |
| 43. | ООО «Энергетика Югры» | 30 546,41 | |

| | | | |
|-----|---|---------------|------------|
| 44. | ООО «Башэнергонефть» | 27 482,51 | |
| 45. | ООО «Газпромнефть-Хантос» | 37 316,99 | |
| 46. | ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» | 18 941,19 | |
| 47. | АО «Уренгойгорэлектросеть» | 250 354,88 | |
| 48. | ОАО «Ямальская железнодорожная компания» | 13 021,97 | |
| 49. | ООО «Ноябрьскэнергонефть» | 51 530,88 | |
| 50. | АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» | 306 784,49 | |
| 51. | МУП «Губкинские городские электрические сети» | 147 769,90 | |
| 52. | МУП «Муравленковское предприятие городских электрических сетей» муниципального образования город Муравленко | 146 657,38 | 611,68 |
| 53. | АО «Распределительная сетевая компания Ямала» | 235 577,77 | |
| 54. | ЗАО «НадымЭнергоСбыт» | 20 272,84 | |
| 55. | МУП «Надымские городские электрические сети» | 140 789,51 | |
| 56. | ООО «Дорстрой» | 61 224,29 | |
| 57. | ООО «СеверСетьРазвитие» | 3 419,50 | |
| | ВСЕГО | 69 354 020,33 | 383 406,00 |

Приложение N 3
к распоряжению
от ____ .12.2016 N ____

**ПОКАЗАТЕЛИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2017 ГОД**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------|----------|--------|---------|---------|----------------------|----------|--------|---------|---------|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| | | | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению: | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВт-ч | 3620,07 | 23664,24 | 347,11 | 3036,71 | 2999,75 | - | 24016,05 | 347,46 | 3027,64 | 3025,47 | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС): | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: | | | | | | | | | | | | |

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)

млн.
кВт-ч

-

0,40

0,74

42,26

421,69

-

0,45

0,54

38,45

406,22

1.1.2

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------------|---|------|------|--------|----------|---|------|-------|--------|----------|
| общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | - | 1,83 | 0,03 | 220,88 | 1 198,78 | - | 2,03 | 0,005 | 246,56 | 1 165,09 |
| 1.1.3 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p> | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | - | 7,51 | - | 28,87 | 476,57 | - | 6,72 | - | 27,56 | 403,78 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|------------|---|------|------|-------|------|---|------|------|------|------|
| | гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | - | 4,41 | 2,66 | 45,95 | 9,88 | - | 4,07 | 2,28 | 42,5 | 8,85 |
| | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | - | - | - | - | 3,61 | - | - | - | - | 3,95 |
| | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | | | 7,48 | | | | | | 7,39 | |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|------------|---------|----------|--------|---------|---------|-------|----------|--------|---------|---------|
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | 76,01 | | | | | 74,95 | | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт-ч | 84,81 | | | | | 94,97 | | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт-ч | 3620,07 | 23636,13 | 335,26 | 2576,70 | 865,34 | - | 23987,99 | 335,84 | 2541,40 | 1014,46 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым | МВт | 919,09 | 5467,08 | 84,67 | 755,10 | 1044,85 | - | 5515,25 | 82,78 | 752,39 | 1099,52 |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|--------|---------|-------|--------|--------|---|---------|-------|--------|--------|
| | (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | |
| | Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | - | 8,47 | 3,57 | 148,49 | 679,78 | - | 8,75 | 3,63 | 157,89 | 633,12 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 919,09 | 5458,61 | 81,10 | 606,62 | 365,07 | - | 5506,50 | 79,15 | 594,50 | 466,40 |

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2017 ГОД**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|--|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p> | | | |

| | | | | |
|-----|---|------------|---------|---------|
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,24709 | 1,32963 |
| 1.2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,22701 | 0,21468 |
| 1.3 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | | |

| | | | | |
|-------|---|------------|---------|---------|
| | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,22701 | 0,21468 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,24709 | 1,32963 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,24709 | 1,32963 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,24709 | 1,32963 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,24709 | 1,32963 |

Примечание:

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**ЦЕНЫ
(ТАРИФЫ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО УРОВНЮ НАПРЯЖЕНИЯ (ВН1) НА 2017 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)**

| N п/п | Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1> | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1> | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|----------------------------|---|---|-------------------|---|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.1 | ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$ | | руб./МВт·м ес. | $T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \mathcal{E}_{\text{ПО}, i}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}, i}^{\text{ВН1}}$ | |
| 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}$ | | руб./МВт·ч. | $T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ}i$ | |
| 2 | Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1> | | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2.1 | $T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}}$ | ставка тарифа на услуги по передаче электрической | руб./МВт·м ес. | 155 541,58 | - |

| | | | | | |
|-----|-------------------|--|-------------|--|---|
| | | энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации | | | |
| 2.2 | S^{nc} | ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | руб./МВт·ч. | 38,28 | - |
| 2.3 | K_i | коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | % | 67 | - |
| 2.4 | $T_{пот i}^{фск}$ | ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./МВт·ч. | $T_{i,m} = \frac{S_{i,m-l}^{факт_ЕНОС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$ | |
| 2.5 | НТПЭi | норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для | | | |

| | | | | | |
|--|--|--|---|------|------|
| | | соответствующего класса напряжения, утвержденный | | | |
| | | 330 кВ и выше | % | 4,09 | 4,09 |
| | | 220 кВ и ниже | % | 4,46 | 4,46 |

Примечание:

<*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

j - отчетный период (месяц);

$\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{M}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

$T_{i,m}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

$S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

Приложение N 6
к распоряжению
от _____.12.2016 N ____

I. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для АО "Черногорэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|---|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО "Черногорэнерго", г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО "ЕЭСнК" (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф (СНII) | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 308 407,65 | 323 025,06 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.2 | Одноставочный тариф (СНII) | | | |
| | | руб./кВт·ч | 0,42637 | 0,43916 |
| 1.3 | Двухставочный тариф (НН) | | | |
| 1.3.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 745 847,65 | 740 210,04 |
| 1.3.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.4 | Одноставочный тариф (НН) | | | |
| | | руб./кВт·ч | 0,96557 | 0,99500 |

| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя |
|-------|--|---|
| | | тыс. руб. |
| 1 | АО "Черногорэнерго" | 860 277,00 |
| | Всего | 860 277,00 |

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "РН-Юганскнефтегаз", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|---|-----------------------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "РН-Юганскнефтегаз", ХМАО - Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 118 623,39 | 122 182,09 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 162,46 | 179,62 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | | | |
| | | руб./кВт·ч | 0,32634 | 0,34842 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета | НВВ сетевых организаций без учета | | |

| | | |
|---|--|---|
| | оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя |
| | | тыс. руб. |
| 1 | ООО "РН-Юганскнефтегаз" | 3 525 396,26 |
| | Всего | 3 525 396,26 |

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Ноябрьскэнергонефть", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|---|-------------------|---|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Ноябрьскэнергонефть", г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые оплачиваются монопотребителем ОАО "Газпромнефть-ННГ" (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 333 004,00 | 347 534,02 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,50750 | 0,51800 |
| Нп/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по | | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при | |

| | | |
|---|--|---|
| | передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя |
| | | тыс. руб. |
| 1 | ООО "Ноябрьскэнергонефть" | 2 124 882,63 |
| | Всего | 2 124 882,63 |

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергонефть Томск", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|--|-------------------|-----------------------------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Энергонефть Томск", Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 264 914,59 | 264 914,59 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 95,54 | 95,54 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | | | |
| | | руб./кВт·ч | 0,46593 | 0,46593 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета | | НВВ сетевых организаций без учета | |

| | | |
|---|--|---|
| | оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя |
| | | тыс. руб. |
| 1 | ООО "Энергонефть Томск" | 14 249,76 |
| | Всего | 14 249,76 |

V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "СеверСетьРазвитие", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|--|-------------------|--------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "СеверСетьРазвитие", Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго" (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·ме с. | 1 808 858,44 | 1 808 858,44 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 9,79 | 9,79 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | | | |
| | | руб./кВт·ч | 2,48769 | 2,48769 |

| | | |
|-------|---|--|
| N п/п | <p>Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя</p> | <p>НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя</p> |
| 1 | ООО "СеверСетьРазвитие" | тыс. руб. 126 896,85 |
| | Всего | 126 896,85 |

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ДЕЛУ № 23-2016

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2017 год

г. Тюмень

19.12.2016г.

1. При расчете ЕКГ размер необходимой валовая выручка территориальных сетевых организаций Тюменского региона (с учетом округов) на 2017 год рассчитана в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-с/2;

* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленные с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э;

* Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.10.2012г. № 703-э;

Также были использованы условия социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2017 и 2019 годов, по состоянию на 24 ноября 2016 года.

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказываются 57 территориальных сетевых организаций.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величина прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствии с соответствующими экспертными заключениями по рассмотрению дел об определении величины НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») региона на 2017 год сложилась с увеличением на 7.0% к уровню 2016 года.

Необходимая валовая выручка котлодержателя АО «Тюменьэнерго», установленная на долгосрочный период 2012-2017 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На 2017 год НВВ на содержание сетевого оборудования (без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС») установлена с ростом 5,6% к уровню 2016 года.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, кроме АО «Тюменьэнерго», на 2017 год принята с ростом 8,9% к уровню 2016 года с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ. Затраты на ИП в тарифе 2017 года учтены по 15 ТСО.

2. Тариф покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитан в соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по субъектам Российской Федерации НП «Совет рынка» от 26.11.2016 года.

3. Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России, тарифы на уровне 2016 года.

4. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтен на уровне 2016 года.

5. Расчет расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сети ЕНЭС выполнен исходя из заявленной мощности из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденном приказом ФАС России от 30.06.2016г. № 872/16 (с учетом изменений). Ставки на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по Тюменскому региону учтены с ростом 3% со 2 полугодия 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 г. № 297-э/3 и прогнозными индексами социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 24.11.2016г. Увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составило 100,8% по отношению к 2016г.

6. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом ФСТ России № 703-э от 30.10.2012 года, с ростом со 2 полугодия 2017 года.

7. Расчет перекрестного субсидирования (ПС), при расчете ЕКТ для прочих потребителей, выполнен в соответствии с вышеназванными параметрами, утвержденными тарифами на электрическую энергию для тарифной группы «население и приравненные к нему группы потребителей» и индикативными ценами на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год. При этом на 2017 год ПС составило 6 977 млн.руб. , что не превышает размера закрепленного ПП РФ № 1178 от 29 декабря 2011г. в сумме 7 073 млн. руб.

8. При расчете ЕКТ величина полезного отпуска электрической энергии (мощности) учтена в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2016г. № 872/16 (с учетом изменений), а также в соответствии с пунктами 7,9 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Таким образом, ЕКТ для прочих потребителей услуг на ВН1 рассчитаны только 1 полугодие 2017 отражены в приложении к проекту решения.

9. В соответствие со статьей 23.2. Федерального закона «Об электроэнергетике», тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, определены исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и ставки, которая обеспечивает учет величины ПС в данной цене на 1 полугодие с учетом снижения на 67% от утвержденной ставки 2014 года в размере 38.28 руб./МВт.ч.

Таким образом, ЕКТ для прочих потребителей услуг на всех уровнях напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) рассчитаны по полугодиям. При этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, на 2 полугодие 2017 года рост среднего одноставочного тарифа не превысил 103,0%, что обусловлено в том числе и включением затрат на финансирование ИП по 15 ТСО, без учета затрат которых, ЕКТ не превышают 101% к уровню 20 полугодия 2016 года.

II. Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014г. № 1442-э, с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, данные тарифы отражены в приложении к проекту решения.

Выводы:

На основании вышесказанного, предлагается установить и ввести в действие с 1 января 2017 года следующие единые (котловые) тарифы:


1. для прочих потребителей (ВН, СН1, СН2, НН) с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, на 2 полугодие 2017 года средний рост 103,0% (приложение №1 к проекту решения);


2. для прочих потребителей энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (по уровню напряжения - ВН1) в виде формулы, согласно приложению 5;


3. для населения и приравненным к нему категориям потребителей с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, согласно приложению № 4.


Приложение: на ___ л. в 1 экз.

Эксперты:

Ильина Л.В. 

Боброва М.В. 

Григорьева Н.В. 

Скрипникова В.В. 

Согласовано:

Заместитель председателя:  Н.В. Куликова