

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "Межрайонные распределительные электрические сети", участвующим в процессе электроснабжения потребителей Республики Хакасия

| № п/п | Организация получатель - организация плательщик | 1 полугодие 2018 года | | | 2 полугодие 2018 года | | |
|-------|---|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети" - Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" - "Хакасэнерго" (без НДС) | 423 415,80 | 437,65 | 1,244 | 423 415,80 | 359,37 | 1,23767 |

Ссылка на источник официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифа:
Текст приказа опубликован в газете "Хакасия" от 19 января 2018 г. N 10 (23617)

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам и энергетике Республики Хакасия
от 25.12.2017 № 5-э

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Республики Хакасия, поставляемой прочим потребителям
на 2018 год

| № 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 | x | 524 886,02 | 1 148 808,63 | 1 551 286,34 | 1 082 226,22 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 38,41 | 116,67 | 206,92 | 545,82 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 0,72232 | 1,68641 | 2,25929 | 3,36193 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 657 489,79 | x | 275 083,26 | 50 037,34 | 315 316,85 | 17 052,34 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 698,30 | x | 516,49 | 934,58 | 1 264,61 | 160,75 |
| 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 | x | 540 632,60 | 1 148 808,63 | 1 551 286,34 | 1 114 693,01 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 39,56 | 120,17 | 213,17 | 562,20 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 0,72812 | 1,68561 | 2,25923 | 3,46279 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 669 432,75 | x | 270 625,37 | 54 927,76 | 305 603,64 | 38 275,98 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 747,14 | x | 515,99 | 1 028,84 | 1 358,53 | 410,81 |

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия
на 2018 год

| № 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 Республике Хакасия | | | | | | |
| 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·мес. | 128 489,60 | 464 840,37 | 595 433,15 | 1 020 451,39 | |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 38,41 | 116,67 | 206,92 | 545,82 | |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | 0,20736 | 0,75183 | 1,01328 | 2,47325 |
| 1.2 | Экономически обоснованных 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·мес. | 135 500,67 | 393 787,81 | 521 277,45 | 956 818,13 | |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 39,56 | 120,17 | 213,17 | 562,20 | |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | 0,21379 | 0,65677 | 0,91881 | 2,46088 |
| № 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 Республике Хакасия | | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | | |
| | | | тыс. руб. | | тыс. руб. | | |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Электросервис" | | 10 969,58 | | | | |
| 2. | Черногорский филиал Общества с ограниченной ответственностью "Энергосервис" | | 12 141,87 | | | | |
| 3. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД" | | 34 072,57 | | | | |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети" | | 186 136,51 | | 47 481,42 | | |
| 5. | Муниципальное унитарное предприятие города Абакана "Абаканские электрические сети" | | 300 179,46 | | 13 794,73 | | |
| 6. | Филиал Публичного акционерного общества "Межрегиональные распределительные электрические сети Сибири" - "Хакасэнерго" | | 2 144 513,11 | | 181 479,34 | | |
| ВСЕГО | | | 2 688 013,09 | | 242 755,49 | | |

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия
на 2018 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I 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 Республике Хакасия | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | 533,86 | 53,54 | 256,61 | 575,90 | 0,00 | 525,83 | 53,39 | 232,32 | 508,32 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 85,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 77,43 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 211,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 194,97 |
| 1.1.3 | 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 | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 166,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 137,88 |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
|---------|---|-------------------|----------------------|--------|-------|--------|--------|----------------------|--------|-------|--------|--------|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН-1 | ВН | СН-1 | СН-II | НН | ВН-1 | ВН | СН-1 | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 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 | 0,00 | 1,05 | 0,00 | 4,15 | 3,46 | 0,00 | 1,19 | 0,00 | 4,76 | 3,05 |
| 1.1.4.2 | 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 | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,20 | 0,57 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,21 | 0,45 |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,90 | | | | | 0,70 | | | | |
| 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 | 1,01 | | | | | 0,81 | | | | |
| 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 | 2,87 | | | | | 2,38 | | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | 0,000 | 532,60 | 53,54 | 249,34 | 106,08 | 0,00 | 524,48 | 53,39 | 224,96 | 93,17 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 0,00 | 117,00 | 12,19 | 57,92 | 181,29 | 0,00 | 112,69 | 12,13 | 52,41 | 168,12 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| | Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | 0,00 | 1,34 | 0,00 | 2,94 | 135,29 | 0,00 | 1,36 | 0,00 | 2,96 | 127,71 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 0,00 | 115,66 | 12,19 | 54,98 | 46,01 | 0,00 | 111,33 | 12,13 | 49,45 | 40,41 |

Справочно:

В соответствии с пунктом 27 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в области государственного регулирования тарифов при установлении указанных тарифов составили, млн.кВт.ч.:

| 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
|-----------------------|-----------------------|
| 187,37 | 175,43 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Республики Хакасия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
на 2018 год

| № 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 .</p> | | | |
| | Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,23143 | 1,24963 |
| 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.</p> | | | |
| | Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,72295 | 0,72420 |
| 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> <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.</p> | | | |
| | Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,72295 | 0,72420 |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|--|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,23143 | 1,24963 |
| 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. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,23143 | 1,24963 |
| 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. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,23143 | 1,24963 |
| 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. | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,23143 | 1,24963 |

Ссылка на источник официального опубликования решения регулирующего органа:

https://r-19.ru/upload/iblock/38c/Prikaz-9_p-ot-25-dekabrya-2017-goda.pdf



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

П Р И К А З

«25» 12 20 17

№ 9-17

Абакан

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 25 декабря 2017 года № 4),

приказываю:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах

и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2.

7. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

11. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно.

Исполняющий обязанности
председателя

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, cursive letters that appear to be 'Н. Неровных'.

Н. Неровных

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 9-17

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|----------------------|---|----------------------------|---|------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Для постоянной схемы | | | | |
| C ₁ | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| C _{1,1} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |
| C _{1,2} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 128,15 (151,22) | |
| Для временной схемы | | | | |
| C ₁ | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| C _{1,1} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |

| | | | | |
|------------------|---|----------------------------|------|--------------------------------|
| | заявителю | | | |
| C _{1,2} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | | 128,15 (151,22) |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | | |
| C _{2,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 299 140,00 (1 532 985,20) |
| C _{2,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 562 760,00 (1 844 056,80) |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} : | | | |
| C _{3,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 2 187 410,00 (2 581 143,80) |
| C _{3,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 2 638 720,00 (3 113 689,60) |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} : | | | |
| C _{5,1} | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| C _{5,2} | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| C _{5,3} | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| C _{5,4} | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 (3032,60) |
| C _{5,5} | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| C _{5,7} | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| C _{5,8} | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| C _{5,9} | Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |

| | | | | |
|--|---|----------|------|--------------------------------|
| C _{5,10} | Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ C _{6,i} : | | | | |
| C _{6,1} | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | | | |
| C _{2,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 153 210,00 (1 360 787,80) |
| C _{2,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 849 610,00 (2 182 539,80) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} : | | | | |
| C _{3,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 406 720,00 (1 659 929,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} : | | | | |
| C _{5,1} | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| C _{5,2} | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| C _{5,3} | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |
| C _{5,4} | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| C _{5,5} | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 (4389,60) |
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 9-17

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|--|---|----------|---|------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | | |
| Для постоянной схемы | | | | |
| $C_1^{\max N}$ | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{\max N}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{\max N}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| Для временной схемы | | | | |
| $C_1^{\max N}$ | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{\max N}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |

| | | | | |
|-------------------|---|----------|------|--------------------------|
| | заявителю | | | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | | 5,75 (6,79) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{2,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 19 110,03 (22 549,84) |
| $C_{2,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 15 245,13 (17 989,25) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{3,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 4731,34 (5582,98) |
| $C_{3,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 3440,90 (4060,26) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{5,1}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| $C_{5,2}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| $C_{5,3}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| $C_{5,4}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 (3032,60) |
| $C_{5,5}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |
| $C_{5,6}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| $C_{5,7}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| $C_{5,8}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| $C_{5,9}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |
| $C_{5,10}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |

| | | | | |
|------------------|---|----------|-------------|--------------------------|
| | свыше 1000 кВА | | | |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{6,1}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| | Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | |
| | Для постоянной схемы | | | |
| C_1^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{maxN}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Для временной схемы | | | |
| C_1^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{maxN}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{2,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 17 803,39 (21 008,00) |
| $C_{2,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 45 145,20 (53 271,34) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий | | | |

| электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$: | | | | |
|---|--|----------|------|--------------------------|
| $C_{3,1}^{\max N}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 7596,29 (8963,62) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| $C_{5,2}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| $C_{5,3}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |
| $C_{5,4}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| $C_{5,5}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 (4389,60) |
| $C_{5,6}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

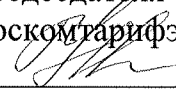
C_{5,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{6,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

L_{2,i} – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

L_{3,i} – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

Утверждаю:
Председатель Правления
Госкомтарифэнерго Хакасии,
исполняющий обязанности
председателя
Госкомтарифэнерго Хакасии

Н. Неровных
«25» 12 2017 г.

ПРОТОКОЛ № 4
заседания Правления Государственного
комитета по тарифам и энергетике Республики
Хакасия

25 декабря 2017 года

г. Абакан

Члены Правления:
Герасименко М.В.
Ковальков Р.А.
Лебедева К.А.
Лобань Е.М.
Шитиков В.Н.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2018 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Расчеты выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Расчеты выполнены методом сравнения аналогов на основании сведений за три предыдущих года о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, присоединенных объемах максимальной мощности, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», МУП «АЭС», ООО «МРЭС», ОАО «РЖД», ООО «Электросервис».

При расчете ставок использовались фактические индексы потребительских цен на 2015 и 2016 годы, а также индексы потребительских цен на 2017 и 2018 годы, предусмотренные одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, равные соответственно 115,5%, 107,1%, 103,9%, 103,7%.

Ставки рассчитаны отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, и дифференцированы по категориям заявителей и уровням напряжения. Ставки $C_1^{\max N}$ и C_1 также рассчитаны отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения, а также в разбивке по следующим мероприятиям:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

На основании представленных организациями расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполненных в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», определены обоснованные расходы организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

Экономически обоснованные расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

Экономически обоснованные расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств

указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|----------------------|---|----------------------------|---|------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Для постоянной схемы | | | | |
| C ₁ | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| C _{1,1} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |

| | | | | |
|---|---|----------------------------|-----------------|--------------------------------|
| C _{1,2} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 128,15 (151,22) | |
| Для временной схемы | | | | |
| C ₁ | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| C _{1,1} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |
| C _{1,2} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 128,15 (151,22) | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | | | |
| C _{2,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 299 140,00 (1 532 985,20) |
| C _{2,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 562 760,00 (1 844 056,80) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} : | | | | |
| C _{3,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 2 187 410,00 (2 581 143,80) |
| C _{3,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 2 638 720,00 (3 113 689,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} : | | | | |
| C _{5,1} | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| C _{5,2} | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| C _{5,3} | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| C _{5,4} | Строительство | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 |

| | | | | |
|--|---|----------|------|--------------------------------|
| | однотрансформаторных ТП 250–500 кВА | | | (3032,60) |
| C _{5,5} | Строительство однотрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| C _{5,7} | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| C _{5,8} | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| C _{5,9} | Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |
| C _{5,10} | Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ C _{6,i} : | | | | |
| C _{6,1} | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | | | |
| C _{2,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 153 210,00 (1 360 787,80) |
| C _{2,2} | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 849 610,00 (2 182 539,80) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} : | | | | |
| C _{3,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 406 720,00 (1 659 929,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} : | | | | |
| C _{5,1} | Строительство однотрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| C _{5,2} | Строительство однотрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| C _{5,3} | Строительство однотрансформаторных | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |

| | | | | |
|------------------|---|----------|------|--------------------------|
| | ТП 100–250 кВА | | | |
| C _{5,4} | Строительство однотрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| C _{5,5} | Строительство однотрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 (4389,60) |
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|--|---|----------|---|---------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | | |
| Для постоянной схемы | | | | |
| C ₁ ^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| C _{1,1} ^{maxN} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| C _{1,2} ^{maxN} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| Для временной схемы | | | | |
| C ₁ ^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |

| | | | | |
|---|--|----------|-------------|--------------------------|
| $C_{1,1}^{maxN}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$: | | | | |
| $C_{2,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 19 110,03 (22 549,84) |
| $C_{2,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 15 245,13 (17 989,25) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$: | | | | |
| $C_{3,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 4731,34 (5582,98) |
| $C_{3,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 3440,90 (4060,26) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| $C_{5,2}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| $C_{5,3}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| $C_{5,4}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 (3032,60) |
| $C_{5,5}^{maxN}$ | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |
| $C_{5,6}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| $C_{5,7}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| $C_{5,8}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| $C_{5,9}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |

| | | | | |
|---------------------|---|----------|-------------|--------------------------|
| | 500–900 кВА | | | |
| $C_{5,10}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{\max N}$: | | | |
| $C_{6,1}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| | Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | |
| | Для постоянной схемы | | | |
| $C_1^{\max N}$ | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{\max N}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{\max N}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Для временной схемы | | | |
| $C_1^{\max N}$ | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{\max N}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{\max N}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$: | | | |
| $C_{2,1}^{\max N}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 17 803,39 (21 008,00) |

| | | | | |
|---|--|----------|------|--------------------------|
| $C_{2,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 45 145,20 (53 271,34) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$: | | | | |
| $C_{3,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 7596,29 (8963,62) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{maxN}$ | Строительство одотрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| $C_{5,2}^{maxN}$ | Строительство одотрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| $C_{5,3}^{maxN}$ | Строительство одотрансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |
| $C_{5,4}^{maxN}$ | Строительство одотрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| $C_{5,5}^{maxN}$ | Строительство одотрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 (4389,60) |
| $C_{5,6}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

7. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования:

Неровных Н.Н., Герасименко М.В., Ковальков Р.А., Лобань Е.М. проголосовали за; Шитиков В.Н. проголосовал против.

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым

собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|----------------------|---|----------------------------|---|------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Для постоянной схемы | | | | |
| C ₁ | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| C _{1,1} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |
| C _{1,2} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 128,15 (151,22) | |
| Для временной схемы | | | | |

| | | | | |
|--|---|----------------------------|-----------------|--------------------------------|
| C_1 | Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб. за одно присоединение | 145,60 (171,81) | |
| $C_{1,1}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 17,45 (20,59) | |
| $C_{1,2}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 128,15 (151,22) | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}$: | | | | |
| $C_{2,1}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 299 140,00 (1 532 985,20) |
| $C_{2,2}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 562 760,00 (1 844 056,80) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$: | | | | |
| $C_{3,1}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 2 187 410,00 (2 581 143,80) |
| $C_{3,2}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./км | 0,00 | 2 638 720,00 (3 113 689,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}$: | | | | |
| $C_{5,1}$ | Строительство однострановых ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| $C_{5,2}$ | Строительство однострановых ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| $C_{5,3}$ | Строительство однострановых ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| $C_{5,4}$ | Строительство однострановых ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 (3032,60) |
| $C_{5,5}$ | Строительство однострановых ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |

| | | | | |
|--|---|----------|------|--------------------------------|
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| C _{5,7} | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| C _{5,8} | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| C _{5,9} | Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |
| C _{5,10} | Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ C _{6,i} : | | | | |
| C _{6,1} | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | | | |
| C _{2,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 153 210,00 (1 360 787,80) |
| C _{2,2} | Строительство линий 6–10 кВ | руб./км | 0,00 | 1 849 610,00 (2 182 539,80) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} : | | | | |
| C _{3,1} | Строительство линий 0,4 кВ | руб./км | 0,00 | 1 406 720,00 (1 659 929,60) |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} : | | | | |
| C _{5,1} | Строительство однотрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| C _{5,2} | Строительство однотрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| C _{5,3} | Строительство однотрансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |
| C _{5,4} | Строительство однотрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| C _{5,5} | Строительство | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 |

| | | | | |
|------------------|---|----------|------|--------------------------|
| | однотрансформаторных ТП 500–900 кВА | | | (4389,60) |
| C _{5,6} | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория заявителей | |
|--|---|----------|---|------------------|
| | | | заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | прочие заявители |
| Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | | | |
| Для постоянной схемы | | | | |
| C ₁ ^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| C _{1,1} ^{maxN} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| C _{1,2} ^{maxN} | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| Для временной схемы | | | | |
| C ₁ ^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| C _{1,1} ^{maxN} | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |

| | | | | |
|---|--|----------|-------------|--------------------------|
| $C_{1,2}^{\max N}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{2,1}^{\max N}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 19 110,03 (22 549,84) |
| $C_{2,2}^{\max N}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 15 245,13 (17 989,25) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{3,1}^{\max N}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 4731,34 (5582,98) |
| $C_{3,2}^{\max N}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 3440,90 (4060,26) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 730,00 (19 741,4) |
| $C_{5,2}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6380,00 (7528,40) |
| $C_{5,3}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3040,00 (3587,20) |
| $C_{5,4}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2570,00 (3032,60) |
| $C_{5,5}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 1970,00 (2324,60) |
| $C_{5,6}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |
| $C_{5,7}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 9740,00 (11 493,20) |
| $C_{5,8}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6120,00 (7221,60) |
| $C_{5,9}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 4270,00 (5038,60) |
| $C_{5,10}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3500,00 (4130,00) |

| | | | | |
|------------------|---|----------|-------------|--------------------------|
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{6,1}^{maxN}$ | Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА | руб./кВт | 0,00 | 15 920,00 (18 785,60) |
| | Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | |
| | Для постоянной схемы | | | |
| C_1^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{maxN}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Для временной схемы | | | |
| C_1^{maxN} | Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.: | руб./кВт | 6,53 (7,71) | |
| $C_{1,1}^{maxN}$ | по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 0,78 (0,92) | |
| $C_{1,2}^{maxN}$ | по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 5,75 (6,79) | |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{2,1}^{maxN}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 17 803,39 (21 008,00) |
| $C_{2,2}^{maxN}$ | Строительство линий 6-10 кВ | руб./кВт | 0,00 | 45 145,20 (53 271,34) |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$: | | | |

| | | | | |
|---|--|----------|------|--------------------------|
| $C_{3,1}^{\max N}$ | Строительство линий 0,4 кВ | руб./кВт | 0,00 | 7596,29 (8963,62) |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 16 090,00 (18 986,20) |
| $C_{5,2}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА | руб./кВт | 0,00 | 6450,00 (7611,00) |
| $C_{5,3}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2760,00 (3256,80) |
| $C_{5,4}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА | руб./кВт | 0,00 | 2330,00 (2749,40) |
| $C_{5,5}^{\max N}$ | Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА | руб./кВт | 0,00 | 3720,00 (4389,60) |
| $C_{5,6}^{\max N}$ | Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА | руб./кВт | 0,00 | 11 530,00 (13 605,40) |

7. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * I_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

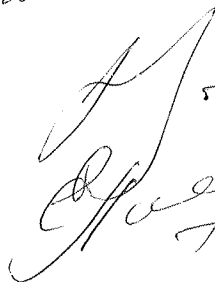
8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.



М.В. Герасименко



Р.А. Ковальков



Е.М. Лобань



В.Н. Шитиков