



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЭНЕРГЕТИКИ И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

П Р И К А З

« 14 » 03 2022 года

№ 1-17

Абакан

О внесении изменений в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 24 декабря 2021 года № 29-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 14 марта 2022 года № 1),

п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 24 декабря 2021 года № 29-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2022 год» («Хакасия», 2021, № 163) следующие изменения:

а) приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 24 декабря 2021 года № 29-п

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория территории | |
|--|--|----------------------------|---|---|
| | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| Для постоянной схемы и временной схемы | | | | |
| $C_{1,1}$ | Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 1280,33 | |
| $C_{1,2,1}$ | Ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 1074,11 | |
| $C_{1,2,2}$ | Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 1106,83 | |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}$: | | | | |
| $C_{2,i}$ | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 562 118,29 | 1 538 263,07 |
| $C_{2,i}$ | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 | руб./км | 1 456 187,06 | 1 855 518,33 |

| | | | | |
|------------------|--|---------|--------------|--------------|
| | кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | | | |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | - | 2 295 210,76 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 702 311,61 | 2 269 341,65 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 502 262,23 | 1 700 117,61 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 590 099,46 | 1 301 776,24 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | - | 1 128 378,63 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 1 178 841,34 | - |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | - | 4 269 568,89 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 3 295 157,78 | 3 060 230,56 |

| | | | | |
|------------------|--|---------|--------------|--------------|
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 4 784 092,58 | 3 307 585,32 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | - | 2 080 663,61 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 062 412,04 | - |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 5 064 656,26 | 2 416 599,36 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 444 412,01 | - |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 2 894 901,63 | 2 513 294,06 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 853 694,94 | - |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | - | 2 532 047,27 |
| C _{2,i} | на железобетонных | руб./км | 1 762 543,48 | - |

| | | | | |
|--|--|---------|---------------|---------------|
| | опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | | | |
| $C_{2,i}$ | на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные | руб./км | - | 2 922 695,12 |
| $C_{2,i}$ | неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм 110 кВ одноцепные | руб./км | 11 127 520,53 | 11 127 520,53 |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$: | | | | |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 954 773,91 | - |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 545 324,36 | - |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 479 430,76 | - |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от | руб./км | 1 980 851,16 | - |

| | | | | |
|------------------|--|---------|--------------|--------------|
| | 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | | | |
| C _{3,i} | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 580 823,14 | - |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 148 858,49 | 1 502 546,12 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 725 760,64 | - |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 066 587,27 | - |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 275 352,21 | 4 792 033,96 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с | руб./км | 2 652 842,62 | 1 832 590,54 |

| | | | | |
|------------------|--|---------|--------------|--------------|
| | резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | | | |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | - | 3 127 002,08 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 877 972,54 | - |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 507 112,57 | - |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 374 330,85 | 2 900 255,20 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 881 984,51 | 2 745 105,88 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с | руб./км | 6 149 809,12 | 3 102 810,33 |

| | | | | |
|------------------|---|----------|---------------|------------|
| | бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | | | |
| C _{3,i} | прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ | руб./км | 34 642 063,95 | - |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} : | | | |
| C _{4,1} | Распределительные пункты 0,4 кВ | руб./шт. | 114 896,88 | 114 896,88 |
| | 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} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 16 957,65 |
| C _{5,2} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 16 937,03 |
| C _{5,3} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 29 382,34 | 17 386,37 |
| C _{5,4} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 20 534,92 | 15 850,70 |
| C _{5,5} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно | руб./кВт | - | 6903,10 |

| | | | | |
|-------------------|--|----------|---------|---------|
| | столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | | | |
| C _{5,6} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | 5454,40 | 7211,32 |
| C _{5,7} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 6196,81 | 5876,27 |
| C _{5,8} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 8979,92 | 6927,37 |
| C _{5,9} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4005,46 | 3208,78 |
| C _{5,10} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 2936,66 |
| C _{5,11} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4270,48 | 3302,14 |
| C _{5,12} | однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 2032,95 |
| C _{5,13} | однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 2069,13 | 2327,74 |
| C _{5,14} | однотрансформаторные мощностью от 400 до | руб./кВт | - | 540,39 |

| | | | | |
|---|--|--------------------------|--------------|--------------|
| | 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | | | |
| C _{5,15} | однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 1696,14 | 2899,47 |
| C _{5,16} | двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 16 434,46 | 8381,39 |
| C _{5,17} | двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 22 800,25 | 22 800,25 |
| C _{5,18} | двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 6183,63 | - |
| C _{5,19} | двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 13 957,33 | 13 957,33 |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) C _{7,i} | | | | |
| C _{7,1} | 110/10 кВ двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | руб./кВт | 46 117,17 | 46 117,17 |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C _{8,i} : | | | | |
| C _{8,1} | Однофазные прямого включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 13 509,41 | 3652,16 |
| C _{8,2} | Трехфазные прямого включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 22 757,37 | 21 412,81 |
| C _{8,3} | Трехфазные полукошвенного включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 7808,21 | 7808,21 |
| C _{8,4} | Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ | рублей за точку учета | 428 198,63 | 428 198,63 |
| C _{8,5} | Трехфазные косвенного включения 35 кВ | рублей за точку учета | 2 192 914,20 | 2 192 914,20 |

| | | | | |
|-----------|--|-----------------------|--------------|--------------|
| $C_{8,6}$ | Трехфазные косвенного включения 110 кВ | рублей за точку учета | 5 842 914,84 | 5 842 914,84 |
|-----------|--|-----------------------|--------------|--------------|

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{7,i}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{7,i}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.»;

б) приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 24 декабря 2021 года № 29-п

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Категория территории | |
|--|--|----------|---|---|
| | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| Для постоянной схемы и временной схемы | | | | |
| $C_{1,1}$ | Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 53,64 | |
| $C_{1,2,1}$ | Ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб./кВт | 48,54 | |
| $C_{1,2,2}$ | Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом | руб./кВт | 44,31 | |

| | | | | |
|------------------|---|----------|-----------|-----------|
| | пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | |
| | Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$: | | | |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 11 013,41 | 10 284,35 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 23 262,07 | 24 641,90 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | - | 87 677,05 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 13 714,80 | 16 101,61 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 14 434,32 | 21 531,79 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 1514,59 | 12 246,34 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | - | 9854,51 |
| $C_{2,i}^{maxN}$ | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм | руб./кВт | 746,60 | - |

| | | | | |
|--------------------|--|----------|-----------|------------|
| | включительно 1–20 кВ одноцепные | | | |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | - | 11 385,52 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные | руб./кВт | 13 258,92 | 105 802,14 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | 13 258,92 | 105 802,14 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | - | 175 205,75 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 5163,03 | - |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | 7180,10 | 142 871,34 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 7017,95 | - |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | 26 373,12 | 5786,37 |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 3281,80 | - |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах | руб./кВт | 0,00 | 43 551,21 |

| | | | | |
|--|---|----------|-----------|-----------|
| | неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | | | |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./кВт | 10 457,76 | - |
| $C_{2,i}^{\max N}$ | на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./кВт | - | 61 571,44 |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 3246,23 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 3466,68 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 1405,83 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 602,26 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 1866,35 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 | руб./кВт | 10 697,09 | 8364,17 |

| | | | | |
|--------------------|--|----------|-----------|-----------|
| | кВ и ниже с одним кабелем в траншее | | | |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 14 190,48 | 0,00 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 2117,65 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 4212,16 | 453,33 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 907,11 | 8456,10 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | - | 956,19 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 1058,33 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 753,56 | - |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 3743,31 | 2312,47 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением | руб./кВт | 1611,94 | 21 704,64 |

| | | | | |
|---|--|----------|-----------|-----------|
| | провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | | | |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./кВт | 23 779,26 | 1923,74 |
| $C_{3,i}^{\max N}$ | прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ | руб./кВт | 5750,39 | - |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения $C_{4,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{4,1}^{\max N}$ | Распределительные пункты 0,4 кВ | руб./кВт | 1914,95 | 1914,95 |
| Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$: | | | | |
| $C_{5,1}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 16 957,65 |
| $C_{5,2}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 16 937,03 |
| $C_{5,3}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 29 382,34 | 17 386,37 |
| $C_{5,4}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 20 534,92 | 15 850,70 |
| $C_{5,5}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 6903,10 |
| $C_{5,6}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или | руб./кВт | 5454,40 | 7211,32 |

| | | | | |
|---------------------|---|----------|-----------|-----------|
| | киоскового типа 6/0,4 кВ | | | |
| $C_{5,7}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 6196,81 | 5876,27 |
| $C_{5,8}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 8979,92 | 6927,37 |
| $C_{5,9}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4005,46 | 3208,78 |
| $C_{5,10}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 2936,66 |
| $C_{5,11}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4270,48 | 3302,14 |
| $C_{5,12}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 2032,95 |
| $C_{5,13}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 2069,13 | 2327,74 |
| $C_{5,14}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | - | 540,39 |
| $C_{5,15}^{\max N}$ | однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 1696,14 | 2899,47 |
| $C_{5,16}^{\max N}$ | двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 16 434,46 | 8381,39 |
| $C_{5,17}^{\max N}$ | двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 22 800,25 | 22 800,25 |
| $C_{5,18}^{\max N}$ | двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного | руб./кВт | 6183,63 | - |

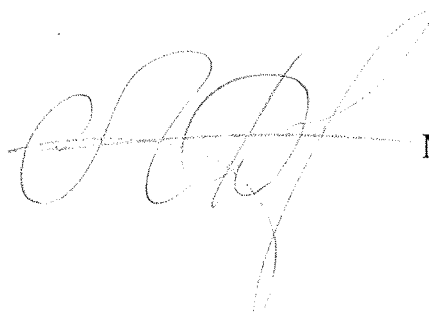
| | | | | |
|---------------------|--|----------|-----------|-----------|
| | или киоскового типа 10/0,4 кВ | | | |
| $C_{5,19}^{\max N}$ | двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 13 957,33 | 13 957,33 |
| | Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$ | | | |
| $C_{8,1}^{\max N}$ | Однофазные прямого включения 0,4 кВ | руб./кВт | 1861,57 | 913,04 |
| $C_{8,2}^{\max N}$ | Трехфазные прямого включения 0,4 кВ | руб./кВт | 1427,37 | 1427,52 |
| $C_{8,3}^{\max N}$ | Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ | руб./кВт | 82,19 | 82,19 |
| $C_{8,4}^{\max N}$ | Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ | руб./кВт | 926,80 | 926,80 |

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 ставки за единицу максимальной мощности $C_{2,i}^{\max N}$, $C_{3,i}^{\max N}$, $C_{4,i}^{\max N}$, $C_{5,i}^{\max N}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности $C_{2,i}^{\max N}$, $C_{3,i}^{\max N}$, $C_{4,i}^{\max N}$, $C_{5,i}^{\max N}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.».

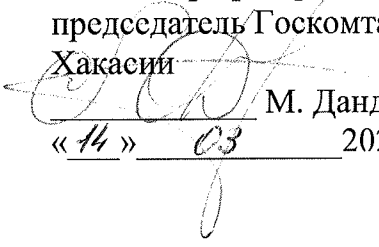
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
энергетики и тарифного регулирования
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Утверждаю:
Председатель Правления
Госкомтарифэнерго Хакасии,
председатель Госкомтарифэнерго
Хакасии


М. Данданян
« 14 » 03 2022 г.

ПРОТОКОЛ № 1
заседания Правления Государственного
комитета энергетики и тарифного
регулирования Республики Хакасия

14 марта 2022 года

г. Абакан

Члены Правления:

Данданян М.А.
Гусаров В.Н.
Ковальков Р.А.
Михайленко Н.Е.
Шитиков В.Н.

От Хакасского УФАС

Лебедева К.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение дополнительных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2022 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Для утверждения дополнительных ставок заявлением МУП «АЭС» от 13.01.2022 № исх-10-02-93 направлены необходимые расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство заявленных объектов, расчет соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчеты произведены с использованием укрупненных нормативов, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10. В расчетах учтены расходы на строительство двухтрансформаторных подстанций КТП блочного типа 6-20 кВ мощностью 400, 630 и 1000 кВА (УНЦ ЭЗ-07-2, ЭЗ-08-2, ЭЗ-09-2),

коэффициент перехода от базового УНЦ к УНЦ Республики Хакасия в размере 1,06 (УНЦ Ц1-19-5), расходы на проектно-изыскательские работы (УНЦ П6-07). Для перевода в цены 2022 года использованы индексы цен производителей подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2018–2022 годы, равные соответственно 105,1%, 107,3%, 104,0%, 105,1%, 104,3%.

Обоснованная величина расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции КТП блочного типа 6-20 кВ мощностью 400 кВА составила 8 572 895,13 рубля без НДС в ценах 2022 года. С учетом расходов и установленной трансформаторной мощности стандартизированная тарифная ставка $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) равна 22 800,25 руб./кВт, ставка за единицу мощности $C_{5,i}^{\max N}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) равна 22 800,25 руб./кВт.

Обоснованная величина расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции КТП блочного типа 6-20 кВ мощностью 630 кВА составила 10 408 572,11 рубля без НДС в ценах 2022 года, на строительство двухтрансформаторной подстанции КТП блочного типа 6-20 кВ мощностью 1000 кВА составила 10 976 855,19 рубля без НДС в ценах 2022 года. С учетом расходов и установленной трансформаторной мощности стандартизированная тарифная ставка $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) равна 13 957,33 руб./кВт, ставка за единицу мощности $C_{5,i}^{\max N}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) равна 13 957,33 руб./кВт.

Согласно статье 1 Федерального закона от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», вступающем в силу с 1 июля 2022 года, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утверждение стандартизированной тарифной ставки $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 22 800,25 руб./кВт, ставки за единицу мощности $C_{5,i}^{\max N}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 22 800,25 руб./кВт.

2. Утверждение стандартизированной тарифной ставки $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 13 957,33 руб./кВт, ставки за единицу мощности $C_{5,i}^{\max N}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 13 957,33 руб./кВт.

3. Установление для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 стандартизированных тарифных

ставок и ставок за единицу максимальной мощности в размере 50 процентов от экономически обоснованных.

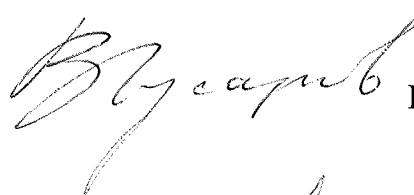
Результаты голосования: Данданян М.А., Гусаров В.Н., Ковальков Р.А., Михайленко Н.Е. проголосовали за, Шитиков В.Н. – против.


По итогам голосования принято следующее решение:


1. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 22 800,25 руб./кВт, ставку за единицу мощности $C_{5,i}^{maxN}$ (двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 22 800,25 руб./кВт.

2. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{5,i}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 13 957,33 руб./кВт, ставку за единицу мощности $C_{5,i}^{maxN}$ (двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ) в размере 13 957,33 руб./кВт.

3. Установить для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности в размере 50 процентов от экономически обоснованных.

 В.Н. Гусаров

 Р.А. Ковальков

 Н.Е. Михайленко

Заочно в соответствии с директивой УРЦ-03-04/19-21/

В.Н. Шитиков