



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

« 28 » 10 2022 года

№ 174-17

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 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30.06.2022 № 490/22 «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 28.10.2022 № 155),

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, 2022, № 35, № 77, № 83, № 95) 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 <sub>1,1</sub>   | Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | руб. за одно присоединение | 1280,33                                     |   |
| C <sub>1,2,1</sub>   | 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 <sub>1,2,2</sub>   | 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 <sub>2,i</sub> : |  |                            |   |   |
| C <sub>2,i</sub>   | 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 <sub>2,i</sub>   | 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 <sub>2,i</sub> | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные         | руб./км | -            | 2 295 210,76 |
| C <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные       | руб./км | 1 178 841,34 | -            |
| C <sub>2,i</sub> | на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные             | руб./км | -            | 4 269 568,89 |
| C <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные    | руб./км | -            | 2 080 663,61 |
| C <sub>2,i</sub> | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные           | руб./км | 1 062 412,04 | -            |
| C <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | 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 <sub>2,i</sub> | на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные | руб./км | 7 451 803,00 | 7 451 803,00 |
| C <sub>2,i</sub> | на железобетонных  | руб./км | -            | 2 532 047,27 |

|  |  |         |               |               |
|--|--|---------|---------------|---------------|
|  | опорах<br>неизолированным<br>сталеалюминиевым<br>проводом от 50 до 100<br>кв. мм включительно 1–<br>20 кВ одноцепные   |         |               |               |
| C <sub>2,i</sub>   | на железобетонных<br>опорах<br>неизолированным<br>алюминиевым проводом<br>до 50 кв. мм<br>включительно 0,4 кВ и<br>ниже одноцепные   | руб./км | 1 762 543,48  | -             |
| C <sub>2,i</sub>   | на металлических<br>опорах изолированным<br>сталеалюминиевым<br>проводом от 50 до 100<br>кв. мм включительно 1–<br>20 кВ одноцепные  | руб./км | -             | 2 922 695,12  |
| C <sub>2,i</sub>   | неизолированным<br>сталеалюминиевым<br>проводом от 50 до 100<br>кв. мм 110 кВ<br>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 <sub>3,i</sub> : |  |         |               |               |
| C <sub>3,i</sub>   | в траншеях<br>однопровольные с<br>резиновой и<br>пластмассовой<br>изоляция сечением<br>провода до 50 кв. мм<br>включительно 0,4 кВ и<br>ниже с одним кабелем в<br>траншее        | руб./км | 954 773,91    | -             |
| C <sub>3,i</sub>   | в траншеях<br>однопровольные с<br>резиновой и<br>пластмассовой<br>изоляция сечением<br>провода от 50 до 100 кв.<br>мм включительно 0,4 кВ<br>и ниже с одним кабелем<br>в траншее | руб./км | 1 545 324,36  | -             |
| C <sub>3,i</sub>   | в траншеях<br>однопровольные с<br>резиновой и<br>пластмассовой<br>изоляция сечением<br>провода от 100 до 200   | руб./км | 1 479 430,76  | -             |

|                  |   |         |              |              |
|------------------|---|---------|--------------|--------------|
|                  | кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее   |         |              |              |
| C <sub>3,i</sub> | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее                        | руб./км | 1 980 851,16 | -            |
| C <sub>3,i</sub> | 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 <sub>3,i</sub> | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией 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 <sub>3,i</sub> | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее              | руб./км | 2 725 760,64 | -            |
| C <sub>3,i</sub> | 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./км | 2 066 587,27 | -            |
| C <sub>3,i</sub> | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой   | руб./км | 3 275 352,21 | 4 792 033,96 |

|                  |  |         |              |              |
|------------------|--|---------|--------------|--------------|
|                  | изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее   |         |              |              |
| C <sub>3,i</sub> | 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./км | 2 652 842,62 | 1 832 590,54 |
| C <sub>3,i</sub> | 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 <sub>3,i</sub> | 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 <sub>3,i</sub> | 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 <sub>3,i</sub> | 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 <sub>3,i</sub> | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией   | руб./км | 2 881 984,51 | 2 745 105,88 |

|           |  |          |               |              |
|-----------|--|----------|---------------|--------------|
|           | сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее   |          |               |              |
| $C_{3,i}$ | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее  | руб./км  | 6 149 809,12  | 3 102 810,33 |
| $C_{3,i}$ | 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   |
| $C_{4,2}$ | Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 27,5 кВ   | руб./шт. | 676 316,00    | 676 316,00   |
| $C_{4,3}$ | Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 110 кВ и выше   | руб./шт. | 3 907 553,61  | 3 907 553,61 |
|           | 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   | руб./кВт | -             | 16 937,03    |



|                   |  |          |           |           |
|-------------------|--|----------|-----------|-----------|
|                   | включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 6/0,4<br>кВ  |          |           |           |
| C <sub>5,3</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью до 25 кВА<br>включительно<br>столбового/мачтового<br>типа 10/0,4 кВ              | руб./кВт | 29 382,34 | 17 386,37 |
| C <sub>5,4</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью до 25 кВА<br>включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ        | руб./кВт | 20 534,92 | 15 850,70 |
| C <sub>5,5</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно<br>столбового/мачтового<br>типа 6/0,4 кВ        | руб./кВт | -         | 6903,10   |
| C <sub>5,6</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 6/0,4<br>кВ  | руб./кВт | 5454,40   | 7211,32   |
| C <sub>5,7</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно<br>столбового/мачтового<br>типа 10/0,4 кВ       | руб./кВт | 6196,81   | 5876,27   |
| C <sub>5,8</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ | руб./кВт | 8979,92   | 6927,37   |
| C <sub>5,9</sub>  | однотрансформаторные<br>мощностью от 100 до<br>250 кВА включительно<br>столбового/мачтового<br>типа 10/0,4 кВ      | руб./кВт | 4005,46   | 3208,78   |
| C <sub>5,10</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 100 до<br>250 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 6/0,4<br>кВ | руб./кВт | -         | 2936,66   |
| C <sub>5,11</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 100 до  | руб./кВт | 4270,48   | 3302,14   |

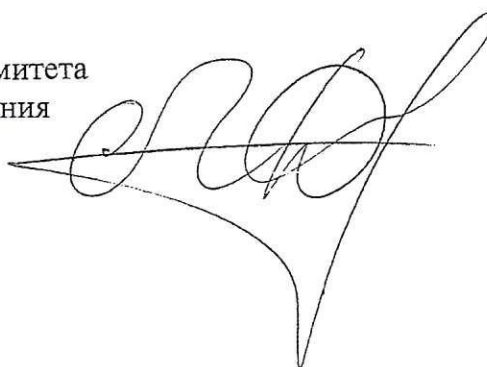
|                   |   |          |           |           |
|-------------------|---|----------|-----------|-----------|
|                   | 250 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ  |          |           |           |
| C <sub>5,12</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 250 до<br>400 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 6/0,4<br>кВ                | руб./кВт | -         | 2032,95   |
| C <sub>5,13</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 250 до<br>400 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ               | руб./кВт | 2069,13   | 2327,74   |
| C <sub>5,14</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 400 до<br>1000 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 6/0,4<br>кВ               | руб./кВт | -         | 540,39    |
| C <sub>5,15</sub> | однотрансформаторные<br>мощностью от 400 до<br>1000 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ              | руб./кВт | 1696,14   | 2899,47   |
| C <sub>5,16</sub> | двухтрансформаторные<br>мощностью от 100 до<br>250 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ               | руб./кВт | 16 434,46 | 8381,39   |
| C <sub>5,17</sub> | двухтрансформаторные<br>мощностью от 250 до<br>400 кВА включительно<br>блочного типа 10/0,4 кВ                                    | руб./кВт | 22 800,25 | 22 800,25 |
| C <sub>5,18</sub> | двухтрансформаторные<br>мощностью от 400 до<br>1000 кВА включительно<br>шкафного или<br>киоскового типа 10/0,4<br>кВ              | руб./кВт | 6183,63   | -         |
| C <sub>5,19</sub> | двухтрансформаторные<br>мощностью от 400 до<br>1000 кВА включительно<br>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 <sub>7,i</sub> |          |           |           |

|  |   |                          |              |              |
|--|---|--------------------------|--------------|--------------|
| $C_{7,1}$  | 110/10 кВ<br>двухтрансформаторные<br>подстанции мощностью<br>до 6,3 МВА<br>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<br>включения 0,4 кВ  | рублей за точку<br>учета | 13 509,41    | 3652,16      |
| $C_{8,2}$  | Трехфазные прямого<br>включения 0,4 кВ  | рублей за точку<br>учета | 22 757,37    | 21 412,81    |
| $C_{8,3}$  | Трехфазные<br>полукозенного<br>включения 0,4 кВ   | рублей за точку<br>учета | 7808,21      | 7808,21      |
| $C_{8,4}$  | Трехфазные козенного<br>включения 1-20 кВ   | рублей за точку<br>учета | 428 198,63   | 428 198,63   |
| $C_{8,5}$  | Трехфазные козенного<br>включения 35 кВ   | рублей за точку<br>учета | 2 192 914,20 | 2 192 914,20 |
| $C_{8,6}$  | Трехфазные козенного<br>включения 110 кВ  | рублей за точку<br>учета | 5 842 914,84 | 5 842 914,84 |

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременное присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки 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.».

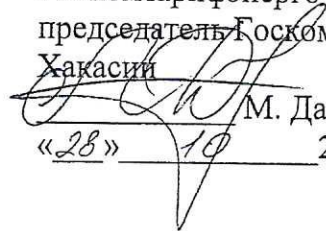
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета  
энергетики и тарифного регулирования  
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Утверждаю:  
Председатель Правления  
Госкомтарифэнерго Хакасии,  
председатель Госкомтарифэнерго  
Хакасии

  
М. Данданян  
«28» 10 2022 г.

ПРОТОКОЛ № 155  
заседания Правления Государственного  
комитета энергетики и тарифного  
регулирования Республики Хакасия

28 октября 2022 года

г. Абакан

Члены Правления:

Данданян М.А.  
Гусаров В.Н.  
Ковальков Р.А.  
Михайленко Н.Е.  
Поцелуйко О.Л.

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, а именно: стандартизированной тарифной ставки на строительство линейного разъединителя напряжением 27,5 кВ и стандартизированной тарифной ставки на строительство ВЛ-27,5 кВ, заявлением «Желдорэнерго» – филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 08.09.2022 № 28538/22и-ЖДЭ направлены необходимые расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.06.2022 № 490/22, а также дополнительные материалы письмом от 14.10.2022 № 32867/22и-ЖДЭ.

В соответствии с пунктом 15 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 отраслевых сметных норм.

Согласно локальному сметному расчету № 00-02-0-00-03 расходы на монтаж одного километра воздушной линии электропередачи напряжением 27,5 кВ составляют 7 451 803,00 руб., согласно локальному сметному расчету № 00-02-0-00-01 расходы на установку линейного разъединителя на отдельно стоящей опоре составляют 676 316,00 руб. Указанные расходы признаны экономически обоснованными.

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

1. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{2,i}$  (воздушные линии электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные) в размере 7 451 803,00 руб./км.

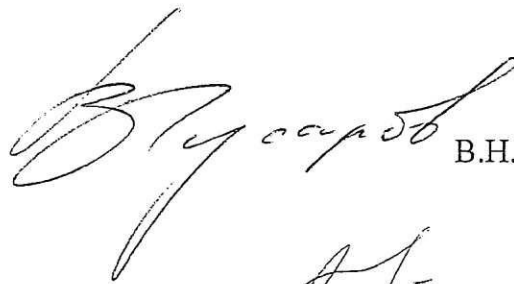
2. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{4,2}$  (Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 27,5 кВ) в размере 676 316,00 руб./шт.

Результаты голосования: Данданян М.А., Гусаров В.Н., Ковальков Р.А., Михайленко Н.Е., проголосовали «за», Поцелуйко О.Л. – «против».

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{2,i}$  (воздушные линии электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные) в размере 7 451 803,00 руб./км.

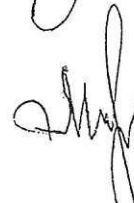
2. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{4,2}$  (Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 27,5 кВ) в размере 676 316,00 руб./шт.



В.Н. Гусаров



Р.А. Ковальков



Н.Е. Михайленко



О.Л. Поцелуйко

