

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАА «СОН БОЛГОШЫН ТАЛААР

АДМИНИСТРАЦИЯ СЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
ЗУУНЫН ТАСГАЙ ЗАСАГАЙ ГҮЭЭДЭХЬ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН
РЕГИСТРАЦИОННО-ПРАВОВОЙ СЛУЖБА
РЕСПУБЛИКАА БУРЯТИЯ
ЗАРЕГИСТРИРОВАН В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯАД УЛАСАЙ ГҮЭЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮЭЭДЭХЬ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН
ХУУЛИТА ШИИДЭБЭЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭЗ БҮРИДХЭЛДЭ АБТАА
НОЁТ ГҮРИДЭГТЭЙ РЕГИСТРАЦИИ
ГҮЭЭНЭЙ БҮРИДХЭЛДЭ АБТААН ДУГААР
ПРИКАЗ
№ 032023 323
« 30 » 10 20 23 г.

от 24.10.2023

№ 1/19

г. Улан-Удэ

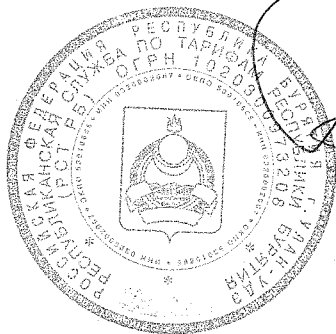
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23 «Об утверждении платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Республики
Бурятия на 2023 год»**

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2023 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.11.2022 № 032022603) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 02.02.2023 № 1/1 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 08.02.2023 № 032023028), от 17.02.2023 № 1/2 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.02.2023 № 032023040), от 16.03.2023 № 1/4 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 22.03.2023 № 032023070), от 20.06.2023 № 1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 27.06.2023 № 032023200), от 07.07.2023 № 1/13 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.07.2023 № 032023231), от 05.09.2023 № 1/14 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 07.09.2023 № 032023276) изменение, изложив приложение № 4 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2023.

Руководитель



Б.В. Хмельёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 24.10.2023 № 1/19
«Приложение № 4
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

| № п/п | Обозначение | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС) | |
|-------|--|---|--|--------------------------------|
| | | | с 01.12.2022 г. по 31.12.2022г. | с 01.01.2023г. по 31.12.2023г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2. | С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| 2.1. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 845 579,89 | 1 845 579,89 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 037 929,08 | 2 037 929,08 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.2. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 858 595,50 | 1 858 595,50 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 087 317,88 | 2 087 317,88 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.3. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 862 570,03 | 1 862 570,03 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 070 313,47 | 2 070 313,47 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | 2 777 123,00 | 2 777 123,00 |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.4. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные | 1 910 508,64 | 1 910 508,64 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 142 105,03 | 2 142 105,03 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.5. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные | x | x |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 535 844,76 | 2 535 844,76 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.6. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 296 616,96 | 2 296 616,96 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 361 313,92 | 2 361 313,92 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | x |
| 2.7. | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | 24 206 080,21 |
| 2.8 | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, | x | 14 814 451,64 |

| | | | | |
|------|---|--|--------------|---------------|
| | C2i -110 кВ и выше | неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | x | 17 620 500,84 |
| 2.9 | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | 12 957 247,80 |
| 2.10 | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | x | 15 303 311,73 |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | 18 109 360,93 |
| 2.11 | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | x | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x | 19 292 281,63 |
| 3. | C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| 3.1. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 081 412,64 | 2 081 412,64 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 179 037,94 | 2 179 037,94 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.2. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 184 051,51 | 2 184 051,51 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 209 003,19 | 2 209 003,19 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.3. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 280 675,58 | 2 280 675,58 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.4. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 076 359,54 | 2 076 359,54 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 168 977,40 | 2 168 977,40 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.5. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 2 147 767,62 | 2 147 767,62 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 424 475,29 | 2 424 475,29 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.6. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 392 223,71 | 2 392 223,71 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 845 851,67 | 2 845 851,67 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.7. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 122 232,60 | 2 122 232,60 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 209 985,84 | 2 209 985,84 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.8. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 2 201 447,72 | 2 201 447,72 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 495 228,45 | 2 495 228,45 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |

| | | | | |
|-------|--|---|--------------|---------------|
| 3.9. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 539 616,47 | 2 539 616,47 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.10. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 525 759,01 | 2 525 759,01 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 708 649,92 | 2 708 649,92 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.11. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 2 165 383,51 | 2 165 383,51 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.12. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 355 118,90 | 2 355 118,90 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 274 198,05 | 2 274 198,05 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.13. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 555 665,63 | 2 555 665,63 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 699 302,57 | 2 699 302,57 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.14. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3 118 541,78 | 3 118 541,78 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.15. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или эстакаде | x | x |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 728 689,08 | 2 728 689,08 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.16. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | x | 24 344 928,93 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | 32 677 533,47 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.17. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | x | 23 213 841,30 |
| | C3i -1-10 кВ | | x | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.18. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | x | x |
| | C3i -1-10 кВ | | x | 13 853 734,57 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 3.19. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | x | x |
| | C3i -1-10 кВ | | x | 16 413 188,56 |
| | C3i -15-20 кВ | | x | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x | x |
| 4. | C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.) | | | |
| 4.1. | C4i -0,4 кВ и ниже | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | x | x |
| | C4i -1-20 кВ | | x | x |
| | C4i -35 кВ | | 322 643,00 | 322 643,00 |
| | C4i -110 кВ | | x | x |
| 4.2. | C4i -0,4 кВ и ниже | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) | x | x |
| | C4i -1-20 кВ | | x | 9 262 721,14 |

| | | | | |
|-------|---|---|-----------|--------------|
| | C4i -35 кВ | номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | x | x |
| | C4i -110 кВ | | x | x |
| 4.3 | C4i -0,4 кВ и ниже | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | x | x |
| | C4i -1-20 кВ | | x | 1 438 243,80 |
| | C4i -35 кВ | | x | x |
| | C4i -110 кВ | | x | x |
| | C4i -0,4 кВ и ниже | | x | x |
| 4.4 | C4i -1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | x | 30 028,00 |
| | C4i -35 кВ | | x | x |
| | C4i -110 кВ | | x | x |
| | C4i -0,4 кВ и ниже | | x | x |
| 5. | C5,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) | | | |
| 5.1. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 22 479,01 | 22 479,01 |
| 5.2. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 29 375,81 | 29 375,81 |
| 5.3. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 8 671,18 | 8 671,18 |
| 5.4. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа | x | 22 618,61 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 10 849,37 | 10 849,37 |
| 5.5. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | 5 782,54 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 4 984,79 | 4 984,79 |
| 5.6. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 5 835,19 | 5 835,19 |
| 5.7. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 2 608,33 | 2 608,33 |
| 5.8. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 3 410,69 | 3 410,69 |
| 5.9. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 631,29 | 6 631,29 |
| 5.10. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 11 170,47 | 11 170,47 |
| 5.11. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно блочного типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 13 947,41 | 13 947,41 |
| 5.12. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | 12 037,01 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 7 059,46 | 7 059,46 |
| 5.13. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 670,45 | 6 670,45 |
| 5.14. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции | x | 8 196,23 |

| | | | | |
|------|--|--|--------------|--------------|
| | C5i -10/0,4 кВ | (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа | x | x |
| 6. | C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) | | | |
| 6.1. | C7i -35/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | x | x |
| | C7i -35/0,4 кВ | | x | x |
| | C7i -110/35 кВ | | x | x |
| | C7i -110/6 (10) кВ | | x | 59 242,11 |
| | C7i -110/35/6 (10) кВ | | x | x |
| 6.2. | C7i -35/6 (10) кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | x | x |
| | C7i -35/0,4 кВ | | x | x |
| | C7i -110/35 кВ | | x | x |
| | C7i -110/6 (10) кВ | | x | 352 145,51 |
| | C7i -110/35/6 (10) кВ | | x | x |
| 6.3. | C7i -35/6 (10) кВ | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | x | 91 446,62 |
| | C7i -35/0,4 кВ | | x | x |
| | C7i -110/35 кВ | | x | x |
| | C7i -110/6 (10) кВ | | x | 125 547,51 |
| | C7i -110/35/6 (10) кВ | | x | x |
| 6.4. | C7i -35/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | x | 31 684,10 |
| | C7i -35/0,4 кВ | | x | x |
| | C7i -110/35 кВ | | x | x |
| | C7i -110/6 (10) кВ | | x | x |
| | C7i -110/35/6 (10) кВ | | x | x |
| 7. | C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) | | | |
| 7.1. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 15 972,46 | 15 972,46 |
| 7.2. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 18 493,40 | 18 493,40 |
| | C8i -1-20 кВ | | 39 414,97 | 39 414,97 |
| 7.3. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 30 378,48 | 30 378,48 |
| | C8i -1-20 кВ | | 55 441,95 | 55 441,95 |
| 7.4. | C8i -1-10 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 382 758,17 | 382 758,17 |
| | C8i -35 кВ | | 1 773 212,57 | 1 773 212,57 |
| | C8i -110 кВ и выше | | 4 802 804,80 | 4 802 804,80 |

».