

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11 мая 2022 года № 2
г. Кызыл

О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Положением о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденным постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. № 200, протокольным решением Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 11 мая 2022 г. № 2, Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложение № 1 к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва на 2022 год» изменение, изложив его в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Республики Тыва на 2022 год

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | без учета НДС | |
|--------|--------------------|---|--|------------------------------|--|--|
| | | | кВ | | I. Для территорий городских населенных пунктов С _{город} | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам С _{не город} |
| 1. | С ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и 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, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно | от 0,2 | рублей за одно присоединение | 24 795,24 | |
| 1.1. | С _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | | 21 727,94 | |
| 1.2.1. | С _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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 | | | 3 067,30 | |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | I. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|--------|--------------------|---|--|------------------------------|--|---|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| 1. | С ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно | от 0,2 | рублей за одно присоединение | 48 284,76 | |
| 1.1. | С _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | рублей за одно присоединение | 21 727,94 | |
| 1.2.2. | С _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | рублей за одно присоединение | 26 556,82 | |
| 1. | С ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за | от 0,2 | рублей за одно присоединение | 24 795,24 | |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | I. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|--------|--------------------|--|---|------------------------------|--|--|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| | | технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения | | | | |
| 1.1. | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | рублей за одно присоединение | 21 727,94 | |
| 1.2.1. | C _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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 | | рублей за одно присоединение | 3 067,30 | |
| 1. | C ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения | | рублей за одно присоединение | 48 284,76 | |
| 1.1. | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | от 0,2 | рублей за одно присоединение | 21 727,94 | |
| 1.2.2. | C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | рублей за одно присоединение | 26 556,82 | |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | I. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|--------|---|--|---|----------------------|--|--|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| | C₂ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи | 0,2-110 | | | |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | | рублей/км | 1 110 305,89 | 1 233 659,77 |
| 2.3.1. | C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные | | рублей/км | 1 365 671,49 | 1 236 295,97 |
| 2.3.2. | C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные | | рублей/км | 2 435 469,75 | 2 435 469,75 |
| 2.3.2. | C _{2.3.2} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные | | рублей/км | 6 802 147,15 | 6 802 147,15 |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | | рублей/км | 1 688 741,19 | 1 464 114,83 |
| 2.3.1. | C _{2.3.1} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные | | рублей/км | 1 927 036,47 | 1 318 197,49 |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{35 кВ} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | | рублей/км | 8 276 785,44 | 8 276 785,44 |
| 2.2. | C _{2.2} ^{110 кВ} | воздушные линии одноцепные | | рублей/км | 16 116 197,85 | 16 116 197,85 |
| 2.2. | C _{2.2} ^{110 кВ} | воздушные линии двухцепные | | рублей/км | 13 173 803,71 | 13 173 803,71 |
| | C₂^{<150 кВт} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт* | 0,2-110 | | | |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.1. | C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.2. | C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.2. | C _{2.3.2} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.1. | C _{2.3.1} ^{6-10 кВ} | воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.1. | C _{2.1.1} ^{35 кВ} | воздушные линии на деревянных опорах одноцепные | рублей/км | 0,00 | 0,00 | |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | I. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|--------|--|--|---|----------------------|--|--|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| | С₃ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи | 0,2-110 | | | |
| 3.1. | С _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии один кабель в траншее | | рублей/км | 2 652 714,21 | 2 039 864,00 |
| 3.2. | С _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии два кабеля в траншее | | рублей/км | 2 293 505,10 | 2 293 505,10 |
| 3.4. | С _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии четыре кабеля в траншее | | рублей/км | 7 506 801,29 | 7 506 801,29 |
| 3.1. | С _{3.1} ^{6-10 кВ} | кабельные линии один кабель в траншее | | рублей/км | 4 151 441,34 | 4 531 445,03 |
| 3.2. | С _{3.2} ^{6-10 кВ} | кабельные линии два кабеля в траншее | | рублей/км | 3 379 217,40 | 3 379 217,40 |
| | С₃^{<150 кВт} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт* | 0,2-110 | | | |
| 3.1. | С _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии один кабель в траншее | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | С _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии два кабеля в траншее | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | С _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии четыре кабеля в траншее | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | С _{3.1} ^{6-10 кВ} | кабельные линии один кабель в траншее | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | С _{3.2} ^{6-10 кВ} | кабельные линии два кабеля в траншее | | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| | С₄ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | 0,2-110 | | | |
| 4.1.4 | С _{4.1.4} ^{6-10 кВ} | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | рублей/шт | 1 700 914,76 | 1 885 403,44 |
| 4.5.5. | С _{4.5.5} ^{110 кВ} | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | | рублей/шт | 37 836 619,36 | 37 836 619,36 |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | І. Для территорий городских населенных пунктов | ІІ. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|-------|--|--|---|----------------------|--|--|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| | C ₄ ^{<150 кВт} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт* | 0,2-110 | | | |
| 4.1.4 | C _{4.1.4} ^{6-10 кВ} | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | рублей/шт | 0,00 | 0,00 |
| | C ₅ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | |
| 5.1.1 | C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | рублей/кВт | 30 952,80 | 30 520,98 |
| 5.1.2 | C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | рублей/кВт | 10 619,09 | 10 245,75 |
| 5.1.3 | C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | рублей/кВт | 23 717,01 | 10 465,62 |
| 5.1.4 | C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 0,2-110 | рублей/кВт | 41 353,84 | 10 628,03 |
| 5.1.5 | C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | рублей/кВт | 5 936,28 | 12 091,77 |
| 5.2.3 | C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | рублей/кВт | 9 913,60 | 9 913,60 |
| 5.2.4 | C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | рублей/кВт | 5 001,70 | 7 344,12 |
| 5.2.5 | C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | рублей/кВт | 6 115,65 | 7 002,74 |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | І. Для территорий городских населенных пунктов | ІІ. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | |
|-------|--|---|--|-------------------|--|---|----------|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} | |
| 5.2.6 | C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | рублей/кВт | 4 454,74 | 4 454,74 | |
| 5.2.9 | C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА | | | рублей/кВт | 3 613,77 | 3 613,77 |
| | C ₅ ^{<150 кВт} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт* | 0,2-110 | | | | |
| 5.1.1 | C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.2 | C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.3 | C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.4 | C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.5 | C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.2.3 | C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.2.4 | C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 5.2.5 | C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |

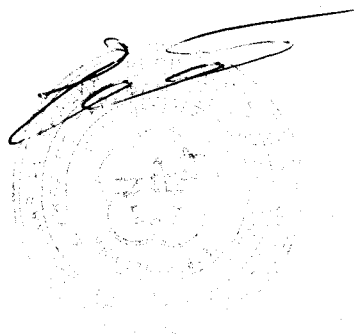
| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | 1. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|-------|--|--|--|-----------------------|--|---|
| | | | кВ | | С _{город} | С _{не город} |
| | С₆ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,2-110 | | | |
| 6.2.5 | С _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 630 кВА | | рублей/кВт | 58 369,49 | 58 369,49 |
| 6.2.6 | С _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ} | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА | | рублей/кВт | 37 723,86 | 37 723,86 |
| 6.2.7 | С _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ} | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА | | рублей/кВт | 25 047,01 | 25 047,01 |
| | С₆^{<150 кВт} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,2-110 | | | |
| 6.2.5 | С _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 630 кВА | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.6 | С _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ} | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА | | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | С₇ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,2-110 | | | |
| 7.2.6 | С _{7.2.6} ^{110/10 кВ} | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно | | рублей/кВт | 17 691,95 | 17 691,95 |
| | С₈ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | 0,2-110 | | | |
| 8.1.1 | С _{8.1.1} ^{0,2 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | рублей за точку учета | 31 180,08 | |

| № п/п | Обозначение | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Уровень напряжения в точке присоединения | Единица измерения | I. Для территорий городских населенных пунктов | II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
|-------|--|---|---|--------------------------|--|--|
| | | | кВ | | С город | С не город |
| 8.2.1 | C _{8.2.1} ^{0,4 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | рублей за точку учета | 52 630,60 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{0,4 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | рублей за точку учета | 56 392,12 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{6(10) кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ) | | рублей за точку учета | 352 028,22 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{6(10) кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ) | | рублей за точку учета | 681 892,95 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{35 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ) | | рублей за точку учета | 936 152,29 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{35 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ) | | рублей за точку учета | 2 970 253,09 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{110 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ) | | рублей за точку учета | 936 152,29 | |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{110 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ) | | рублей за точку учета | 6 566 514,07 | |

* С учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

2. Действие настоящего постановления вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

A handwritten signature in black ink is written over a circular official stamp. The stamp is faint and contains some illegible text and a central emblem.

Е.Н. Бочарова