



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» декабря 2020 г. № 843
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы,
платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса
на 2021 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2021 по 31.12.2021 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2021 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2021 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно на 2021 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год
(без учета НДС, в ценах 2021 года)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки по постоянной и временной схеме |
|-------|------------------|--|------------------------------|--|
| 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 заявителем | рублей за одно присоединение | 11 780 |
| 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 | 5 214 |
| 1.2 | C _{1.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 6 566 |

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки в зависимости от типа территории: | |
|-----------|---|---|-------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.1.1.3.2 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 196 559,71 | - |
| 2.1.1.4.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 059 597,01 | 861 340,47 |
| | C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1 | | | 1 489 622,21 | 1 302 552,63 |
| 2.1.1.4.2 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 314 785,57 | 1 145 855,25 |
| | C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2 | | | - | 1 362 191,74 |
| 2.1.2.4.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 729 805,76 |
| 2.2.1.3.2 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2 | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 379 907,15 | - |
| 2.2.1.4.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 113 605,83 | 1 105 664,63 |
| 2.2.1.4.2 | C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 712 231,17 |
| 2.2.2.3.2 | C _{35 кВ} 2.2.2.3.2 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 6 596 995,37 | 6 596 995,37 |
| 2.2.2.3.3 | C _{35 кВ} 2.2.2.3.3 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 10 546 099,74 | 10 310 284,27 |
| | C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3 | | | 11 003 485,35 | 10 905 854,87 |
| 2.2.2.3.4 | C _{35 кВ} 2.2.2.3.4 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 10 735 869,67 | 10 735 869,67 |
| | C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4 | | | 11 184 882,21 | 10 989 621,25 |
| 2.2.2.4.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 1 120 841,99 |
| 2.3.1.3.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 077 627,57 | 1 073 148,87 |
| | C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1 | | | 1 614 959,58 | - |
| 2.3.1.3.2 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 330 815,33 | 1 208 995,96 |
| | C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2 | | | 1 813 308,02 | 1 766 614,72 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки в зависимости от типа территории: | |
|-----------|---|--|-------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.3.1.3.3 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 396 539,60 | - |
| | С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3 | | | 2 079 237,80 | 2 079 237,80 |
| | С _{35 кВ} 2.3.1.3.3 | | | 7 211 972,51 | - |
| 2.3.1.4.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 277 225,64 | 1 051 534,92 |
| | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1 | | | 1 894 226,50 | 1 300 566,16 |
| 2.3.1.4.2 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 289 588,61 | 1 251 288,75 |
| | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2 | | | 1 899 497,90 | 1 763 157,84 |
| | С _{35 кВ} 2.3.1.4.2 | | | 9 617 265,91 | - |
| 2.3.1.4.3 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 321 811,85 | 1 309 593,66 |
| | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3 | | | 2 444 875,57 | 1 808 440,68 |
| 2.3.2.3.1 | С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 332 884,43 | 1 216 242,63 |
| 2.3.2.3.2 | С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 406 935,55 | 1 374 243,09 |
| 2.3.2.3.3 | С _{35 кВ} 2.3.2.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 10 600 278,29 | 9 494 393,20 |
| 2.3.2.3.4 | С _{35 кВ} 2.3.2.3.4 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 10 939 699,38 | 10 750 703,72 |
| 2.3.2.4.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 1 006 539,60 |
| 2.3.2.4.2 | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 1 169 095,34 |
| | С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2 | | | - | 1 346 074,54 |
| 3.1.1.1.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 844 226,46 | - |
| | С _{1-20 кВ} 3.1.1.1.1 | | | 2 194 838,23 | - |
| 3.1.1.1.2 | С _{1-20 кВ} 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 115 072,28 | 2 428 767,81 |
| 3.1.1.1.3 | С _{1-20 кВ} 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 900 274,60 | 2 668 963,15 |
| | С _{35 кВ} 3.1.1.1.3 | | | 6 852 961,71 | - |
| | С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3 | | | 20 736 799,91 | - |
| 3.1.1.1.4 | С _{1-20 кВ} 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | - | 3 697 413,42 |
| | С _{35 кВ} 3.1.1.1.4 | | | 8 497 862,49 | 7 867 877,03 |
| | С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4 | | | 22 518 379,99 | - |
| 3.1.2.1.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | рублей/км | 2 153 109,47 | 1 377 227,71 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки в зависимости от типа территории: | |
|-----------|-----------------------------|--|-------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | С1-20 кВ 3.1.2.1.1 | сечением провода до 50 квадратных мм включительно | | 2 482 108,88 | 2 260 683,92 |
| 3.1.2.1.2 | С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 421 666,99 | 1 572 681,30 |
| | С1-20 кВ 3.1.2.1.2 | | | 3 344 780,79 | 2 273 576,91 |
| 3.1.2.1.3 | С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 666 479,76 | 1 785 139,48 |
| | С1-20 кВ 3.1.2.1.3 | | | 3 519 735,72 | 3 396 083,27 |
| 3.1.2.1.4 | С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 817 884,80 | 2 269 572,35 |
| | С1-20 кВ 3.1.2.1.4 | | | 3 606 618,70 | 3 530 029,39 |
| 3.1.2.1.5 | С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 979 959,67 | - |
| 3.1.2.2.3 | С1-20 кВ 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 252 456,41 | 2 252 456,41 |
| 3.2.2.1.6 | С1-20 кВ 3.2.2.1.6 | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно | рублей/км | 7 150 992,11 | - |
| 3.2.2.2.4 | С1-20 кВ 3.2.2.2.4 | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 951 903,06 | - |
| 3.3.1.1.3 | С35 кВ 3.3.1.1.3 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 11 401 046,94 | - |
| 3.3.1.1.4 | С35 кВ 3.3.1.1.4 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 19 324 878,65 | - |
| 3.6.2.1.1 | С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 570 812,12 | - |
| 3.6.2.1.2 | С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 426 873,93 | - |
| | С1-20 кВ 3.6.2.1.2 | | | 8 567 720,92 | 8 438 984,06 |
| 3.6.2.1.3 | С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 5 846 272,48 | 5 183 227,73 |
| | С1-20 кВ 3.6.2.1.3 | | | 8 789 162,02 | 8 562 842,46 |
| 3.6.2.1.4 | С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 8 359 553,94 | 7 031 329,60 |
| | С1-20 кВ 3.6.2.1.4 | | | 9 480 292,31 | 9 138 144,62 |
| 4.1.1 | С1-20 кВ 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | - | 1 078 951,59 |
| 4.1.2 | С1-20 кВ 4.1.2 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт. | - | 1 057 070,44 |
| 4.1.4 | С1-20 кВ 4.1.4 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 845 782,25 | 764 490,96 |
| | С35 кВ 4.1.4 | | | 3 302 726,84 | 3 302 726,84 |
| 4.2.1 | С1-20 кВ 4.2.1 | распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 7 256 569,99 | - |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки в зависимости от типа территории: | |
|-------|--------------------------------|--|-----------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 4.2.3 | C1-20 кВ 4.2.3 | распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 7 549 196,53 | - |
| 4.2.4 | C1-20 кВ 4.2.4 | распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 9 246 727,13 | - |
| 4.3.2 | C1-20 кВ 4.3.2 | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт. | 996 904,52 | - |
| 4.3.3 | C1-20 кВ 4.3.3 | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 1 861 658,93 | - |
| 5.1.1 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 16 703,10 | 16 196,42 |
| 5.1.2 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 6 305,79 | 6 282,71 |
| 5.1.3 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 3 409,10 | 3 285,19 |
| | C20/0,4 кВ 5.1.3 | | | - | 5 997,62 |
| 5.1.4 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 710,16 | 2 623,98 |
| 5.1.5 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 596,40 | 2 587,38 |
| 5.1.6 | C6(10)/0,4 кВ 5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 586,62 | 2 586,62 |
| 5.2.2 | C6(10)/0,4 кВ 5.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 2 882,53 | - |
| 5.2.3 | C6(10)/0,4 кВ 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 2 278,62 | 2 278,62 |
| 5.2.4 | C6(10)/0,4 кВ 5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 128,48 | 2 128,48 |
| 5.2.5 | C6(10)/0,4 кВ 5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 084,96 | 2 084,96 |
| 5.2.6 | C6(10)/0,4 кВ 5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 044,81 | 2 044,81 |
| 6.2.4 | C6(10)/0,4 кВ 6.2.4 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 898,51 | - |
| 6.2.5 | C6(10)/0,4 кВ 6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 128,03 | - |
| 7.1 | C35/6(10) кВ 7.1 | однотрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 29 552,31 | - |
| | C110/6(10) кВ 7.1 | | | 18 548,17 | - |
| 7.2 | C35/6(10) кВ 7.2 | двухтрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 13 572,26 | 12 294,69 |
| | C110/6(10) кВ 7.2 | | | 13 565,84 | 13 565,84 |
| | C110/35/6(10) кВ 7.2 | | | 6 765,85 | 5 409,17 |
| 8.1.1 | C0,4 кВ и ниже с ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 30 247,22 | 30 247,22 |
| | C0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | | | 21 048,63 | 21 048,63 |
| 8.2.1 | C0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 33 514,79 | 33 514,79 |
| | C1-20 кВ 8.2.1 | | | 379 141,50 | 379 141,50 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки в зависимости от типа территории: | |
|--|--|---|-----------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 8.2.2 | C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 34 303,62 | 34 303,62 |
| | C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} | | | 29 184,18 | 29 184,18 |
| | C _{8.2.2} ^{1-20 кВ} | | | 131 096,42 | 131 096,42 |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} ^{1-20 кВ} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 174 160,58 | 174 160,58 |
| | C _{8.2.3} ^{35 кВ} | | | 148 011,03 | 148 011,03 |
| | C _{8.2.3} ^{110 кВ и выше} | | | 149 589,31 | 149 589,31 |
| Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки | | | | | |
| | C _{2(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство воздушных линий | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| | C _{3(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство кабельных линий | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| | C _{4(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство пунктов секционирования | рублей/шт. | 0,00 | 0,00 |
| | C _{5(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | C _{6(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | C _{7(s,t)} ^{<150 кВт} | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа территории по постоянной и временной схеме: | |
|-------|-----------------|---|-------------------|---|---|
| | | | | для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | $C_{\max N1}$ | 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 заявителем | рублей/кВт | 107,37 | 67,20 |
| 1.1 | $C_{\max N1.1}$ | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 47,52 | 29,74 |
| 1.2 | $C_{\max N1.2}$ | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 59,85 | 37,46 |

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки на 2021 год | |
|-----------|--|--|-------------------|--|---|
| | | | | Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.1.1.3.2 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.1.1.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 393,12 | - |
| 2.1.1.4.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 615,02 | 1 608,29 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.1.1.4.1 | | | - | 10 420,42 |
| 2.1.1.4.2 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 7 325,22 | 3 659,54 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.1.1.4.2 | | | - | 15 892,24 |
| 2.1.2.4.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.1.2.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 979,72 |
| 2.2.1.4.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.2.1.4.1 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 11 338,53 | 9 414,00 |
| 2.2.1.4.2 | C _{max} 1-20 кВ N 2.2.1.4.2 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 7 451,72 |
| 2.2.2.4.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.2.2.4.1 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 2 938,42 |
| 2.3.1.3.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 726,16 | 12 625,28 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.3.1.3.1 | | | 16 360,47 | - |
| 2.3.1.3.2 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 115,73 | 6 811,24 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.3.1.3.2 | | | 7 688,43 | - |
| 2.3.1.3.3 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.3.1.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 627,90 | - |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.3.1.3.3 | | | 3 107,98 | 3 107,98 |
| 2.3.1.4.1 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 990,48 | 1 858,30 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.3.1.4.1 | | | 14 487,83 | 40 974,68 |
| 2.3.1.4.2 | C _{max} 0,4 кВ и ниже N 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 7 370,89 | 3 852,24 |
| | C _{max} 1-20 кВ N 2.3.1.4.2 | | | 2 724,84 | 1 449,33 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки на 2021 год | |
|-----------|---|--|-------------------|--|---|
| | | | | Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.3.1.4.3 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 805,09 | 6 263,27 |
| | C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.3 | | | 28 682,75 | - |
| 2.3.2.3.2 | C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 970,34 | - |
| 2.3.2.4.1 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 5 972,13 |
| 2.3.2.4.2 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 17 536,43 |
| | C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.4.2 | | | - | 61 919,43 |
| 3.1.1.1.1 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 12 526,81 | - |
| 3.1.1.1.2 | C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 300,29 | 238,40 |
| 3.1.1.1.3 | C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 504,98 | 9 529,52 |
| 3.1.1.1.4 | C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | - | 12 971,80 |
| 3.1.2.1.1 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 7 180,52 | 13 564,29 |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.1 | | | 2 372,99 | - |
| 3.1.2.1.2 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 564,83 | 4 117,42 |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.2 | | | 8 403,07 | 1 203,75 |
| 3.1.2.1.3 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 634,31 | 4 413,60 |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.3 | | | 3 746,18 | 5 825,86 |
| 3.1.2.1.4 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 640,55 | 232,84 |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.4 | | | 1 594,57 | - |
| 3.6.2.1.1 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 59 811,10 | - |
| 3.6.2.1.2 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 55 525,65 | - |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.2 | | | - | 11 968,38 |
| 3.6.2.1.3 | C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.3 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 509,51 | - |
| | C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.3 | | | 7 207,11 | - |
| 3.6.2.1.4 | C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 114,49 | - |
| 4.1.2 | C _{1-20 кВ} max N 4.1.2 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/кВт | - | 1 215,29 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки на 2021 год | |
|--|--|---|-------------------|--|---|
| | | | | Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 4.1.4 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.1.4$ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 145,39 | 107,10 |
| 4.2.1 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.2.1$ | распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно | рублей/кВт | 935,25 | - |
| 4.2.3 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.2.3$ | распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/кВт | 1 621,74 | - |
| 4.2.4 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.2.4$ | распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 1 726,75 | - |
| 4.3.2 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.3.2$ | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/кВт | 3 987,62 | - |
| 4.3.3 | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 4.3.3$ | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/кВт | 399,93 | - |
| 5.i | $C_{5.i}^{\max \text{ N}}$ | ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | рублей/кВт | равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения | |
| 6.i | $C_{6.i}^{\max \text{ N}}$ | ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | рублей/кВт | | |
| 7.i | $C_{7.i}^{\max \text{ N}}$ | ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | рублей/кВт | | |
| 8.2.1 | $C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}} \text{ N } 8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 175,96 | 1 175,96 |
| | $C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 8.2.1$ | | | 2 561,77 | 2 561,77 |
| 8.2.2 | $C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}} \text{ N } 8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 214,40 | 214,40 |
| Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» | | | | | |
| | $C_{2(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство воздушных линий | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | $C_{3(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство кабельных линий | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | $C_{4(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство пунктов секционирования | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | $C_{5(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | $C_{6(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |
| | $C_{7(s,t)}^{\max \text{ N} < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*), распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – 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).

$C_{3,i}$ – 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).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

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

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

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{уч1} + P_{уч2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно
на 2021 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|-------|--|------------------------------|
| 1. | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 5 141,81 |
| 2. | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 24,91 |
| 3. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 217 347,80 |
| 4. | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | - 26 581,14 |
| 5. | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 13 675,84 |
| 6. | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 636,92 |
| 7. | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 59,00 |
| 8. | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 5 136,70 |
| 9. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 20 864,60 |
| 10. | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 7 747,26 |
| 11. | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 1 122,22 |
| 12. | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 3 131,80 |
| 13. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 921,06 |
| 14. | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | -799,18 |
| Всего | | 248 429,60 |

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно
на 2021 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|-------|--|------------------------------|
| 1. | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 10 291,12 |
| 2. | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,00 |
| 3. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 223 206,42 |
| 4. | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | 183 857,24 |
| 5. | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 455,44 |
| 6. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 41 601,74 |
| 7. | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 815,43 |
| 8. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | -180,14 |
| 9. | ООО "Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 909,25 |
| Всего | | 460 956,5 |