



Правовое управление правительства  
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 18 » 12 2020 г.

Регистрационный номер № 1268

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 17 декабря 2020 г.

№ 57/59

г. Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», 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 Воронежской области от 31.03.2020 № 283

«Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 17 декабря 2020 года № 57/59

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей на территории городских населенных пунктов, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 1.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территории городских населенных пунктов, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 3.

4. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 4.

5. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 5.

6. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2021 год:

а) 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), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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, в размере 550 рублей (с НДС);

б) для заявителей - кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива 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 ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов 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, в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов;

в) для заявителей - садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 ТСО 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, в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории этих объединений;

г) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 ТСО 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, в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений;

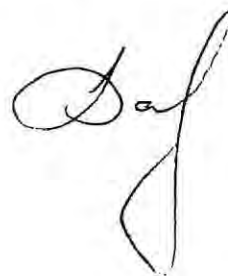
д) для заявителей - религиозных организаций, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО на уровне напряжения до 20 кВ 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, в размере 550 руб.

7. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, выпадающие доходы от

технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, согласно приложению № 6.

8. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территории городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| Обозначение                         | Наименование мероприятия  | Единица измерения            | Стандартизированная тарифная ставка |
|-------------------------------------|---|------------------------------|-------------------------------------|
| 1                                   | 2   | 3                            | 4                                   |
| C <sub>1</sub>                      | Стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта "б") в том числе: | рублей за одно присоединение | 15 281,14                           |
| C <sub>1.1</sub>                    | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  | рублей за одно присоединение | 8 720,97                            |
| C <sub>1.2</sub>                    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий   | рублей за одно присоединение | 6 560,17                            |
| C <sub>2</sub>                      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий  |                              |                                     |
| C город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 101 253,50                        |
| C город, 1-20 кВ<br>2.3.1.4.1       |   |                              | 1 353 858,87                        |
| C город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 1 425 644,85                        |
| C город, 1-20 кВ<br>2.3.1.4.2       |   |                              | 1 806 184,76                        |
| C город, 1-20 кВ<br>2.3.2.3.1       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 1 330 780,67                        |
| C город, 1-20 кВ<br>2.3.2.3.2       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 467 946,08                        |
| C город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 378 338,24                        |
| C <sub>3</sub>                      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий  |                              |                                     |
| C город, 1-20 кВ<br>3.1.1.1.1       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 3 308 646,22                        |

|   |                                   |  |           |              |
|---|-----------------------------------|--|-----------|--------------|
| С | город, 1-20 кВ<br>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 | 1 967 305,69 |
| С | город, 1-20 кВ<br>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 | 2 072 149,11 |
| С | город, 1-20 кВ<br>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 | 2 765 250,28 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км | 1 794 097,51 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.1       |  |           | 1 835 844,89 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>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 | 1 652 924,54 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.2       |  |           | 2 503 461,09 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>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 | 2 018 312,27 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.3       |  |           | 2 583 104,94 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>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 | 1 739 064,94 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.4       |  |           | 3 868 967,90 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.1       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км | 2 418 038,05 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/км | 2 142 332,87 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.2       |  |           | 2 316 200,44 |
| С | город, 0,4 кВ и ниже<br>3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/км | 2 855 007,44 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.3       |  |           | 1 673 062,84 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.4       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/км | 1 739 190,41 |
| С | город, 1-20 кВ<br>3.6.1.1.2       | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 8 808 692,24 |

|                |  |  |            |              |
|----------------|--|--|------------|--------------|
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.1.1.4  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/км  | 7 289 298,56 |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже<br>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  | 6 494 458,12 |
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.1  |  |            | 3 678 985,24 |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже<br>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  | 5 930 098,45 |
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.2  |  |            | 8 321 749,82 |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже<br>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  | 8 067 543,15 |
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.3  |  |            | 7 884 489,46 |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже<br>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  | 7 789 946,84 |
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.2.2.2  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно                     | рублей/км  | 7 545 248,51 |
| С              | город, 1-20 кВ<br>3.6.2.2.3  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно                    | рублей/км  | 7 154 273,28 |
| С <sub>4</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения   |  |            |              |
| С              | город, 1-20 кВ<br>4.1.1  | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно   | рублей/шт  | 1 119 654,96 |
| С <sub>5</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |            |              |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.1.1  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно  | рублей/кВт | 13 628,62    |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.1.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно   | рублей/кВт | 5 969,51     |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.1.3  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно  | рублей/кВт | 5 121,04     |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.1.4  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт | 4 808,59     |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.1.5  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно   | рублей/кВт | 1 323,69     |



|                |   |  |                       |            |
|----------------|---|--|-----------------------|------------|
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.2.4   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт            | 6 270,63   |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.2.5   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт            | 2 880,64   |
| С              | город, 10(6)/0,4<br>5.2.6   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА                  | рублей/кВт            | 4 002,35   |
| С <sub>8</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета |  |                       |            |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>8.1.1  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения             | рублей за точку учета | 15 087,61  |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>8.1.1  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения             | рублей за точку учета | 23 632,81  |
| С              | город, 1-20 кВ<br>8.2.1   |  |                       | 307 211,87 |
| С              | город, 0,4 кВ и ниже с ТТ<br>8.2.2  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения      | рублей за точку учета | 31 661,90  |
| С              | город, 1-20 кВ<br>8.2.3   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения          | рублей за точку учета | 165 186,97 |

**Примечание:**

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| Обозначение                            | Наименование мероприятия  | Единица измерения            | Стандартизированная тарифная ставка |
|--|---|------------------------------|-------------------------------------|
| 1                                      | 2   | 3                            | 4                                   |
| C <sub>1</sub>                         | Стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта "б") в том числе: | рублей за одно присоединение | 15 281,14                           |
| C <sub>1.1</sub>                       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  | рублей за одно присоединение | 8 720,97                            |
| C <sub>1.2</sub>                       | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий   | рублей за одно присоединение | 6 560,17                            |
| C <sub>2</sub>                         | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий  |                              |                                     |
| C не город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 630 943,09                        |
| C не город, 1-20 кВ<br>2.3.1.4.1       |   |                              | 1 221 858,15                        |
| C не город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 1 355 023,39                        |
| C не город, 1-20 кВ<br>2.3.1.4.2       |   |                              | 1 744 115,35                        |
| C не город, 1-20 кВ<br>2.3.2.3.1       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 1 561 783,71                        |
| C не город, 1-20 кВ<br>2.3.2.3.2       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 574 603,39                        |
| C не город, 0,4 кВ и ниже<br>2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км                    | 1 557 252,73                        |
| C <sub>3</sub>                         | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий  |                              |                                     |
| C не город, 1-20 кВ<br>3.1.1.1.1       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км                    | 3 308 646,22                        |

|   |   |  |           |              |
|---|---|--|-----------|--------------|
| С | не город, 1-20 кВ<br>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 | 2 424 639,82 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>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 | 2 072 149,11 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>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 | 2 134 798,50 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/км | 1 008 308,64 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.1          |  |           | 2 208 590,68 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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 | 1 012 789,53 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.2          |  |           | 2 584 503,09 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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 | 1 510 409,45 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.3          |  |           | 3 251 900,69 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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 | 1 739 064,94 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.1.4          |  |           | 3 868 967,90 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.1          | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно   | рублей/км | 2 418 038,05 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/км | 2 142 332,87 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.2          |  |           | 2 316 200,44 |
| С | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/км | 2 855 007,44 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.3          |  |           | 2 557 592,36 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.1.2.2.4          | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/км | 1 739 190,41 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>3.6.1.1.2          | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 8 808 692,24 |

|                |  |  |            |              |
|----------------|--|--|------------|--------------|
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.1.1.4   | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/км  | 6 418 918,20 |
| С              | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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  | 6 494 458,12 |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.1   |  |            | 3 678 985,24 |
| С              | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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  | 5 930 098,45 |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.2   |  |            | 7 305 034,30 |
| С              | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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  | 8 067 543,15 |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.2.1.3   |  |            | 7 884 489,46 |
| С              | не город, 0,4 кВ<br>и ниже<br>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  | 7 789 946,84 |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.2.2.2   | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно                     | рублей/км  | 7 545 248,51 |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>3.6.2.2.3   | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно                    | рублей/км  | 7 154 273,28 |
| С <sub>4</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения   |  |            |              |
| С              | не город, 1-20 кВ<br>4.1.1   | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно   | рублей/шт  | 1 913 917,44 |
| С <sub>5</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |            |              |
| С              | не город,<br>10(6)/0,4<br>5.1.1  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно  | рублей/кВт | 11 079,15    |
| С              | не город,<br>10(6)/0,4<br>5.1.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно   | рублей/кВт | 6 245,40     |
| С              | не город,<br>10(6)/0,4<br>5.1.3  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно  | рублей/кВт | 5 065,96     |
| С              | не город,<br>10(6)/0,4<br>5.1.4  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт | 4 174,76     |
| С              | не город,<br>10(6)/0,4<br>5.1.5  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно   | рублей/кВт | 1 738,12     |

|                |   |  |                       |            |
|----------------|---|--|-----------------------|------------|
| С              | не город, 10(6)/0,4 5.2.4   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт            | 3 953,06   |
| С              | не город, 10(6)/0,4 5.2.5   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт            | 2 880,64   |
| С              | не город, 10(6)/0,4 5.2.6   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА                  | рублей/кВт            | 3 933,27   |
| С <sub>8</sub> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета |  |                       |            |
| С              | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ без ТТ 8.1.1   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения             | рублей за точку учета | 15 087,61  |
| С              | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения             | рублей за точку учета | 23 632,81  |
| С              | не город, 1-20 кВ 8.2.1   |  |                       | 307 211,87 |
| С              | не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения      | рублей за точку учета | 31 661,90  |
| С              | не город, 1-20 кВ 8.2.3   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения          | рублей за точку учета | 165 186,97 |

**Примечание:**

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территории городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| Обозначение                                       | Наименование мероприятия  | Единица измерения | Ставка за 1 кВт максимальной мощности |
|---|---|-------------------|---------------------------------------|
| 1   | 2   | 3                 | 4                                     |
| $C_{\max N1}$                                     | 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        | 642,28                                |
| $C_{\max N1.1}$                                   | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | рублей/кВт        | 366,55                                |
| $C_{\max N1.2}$                                   | Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем   | рублей/кВт        | 275,73                                |
| $C_{\max N2}$                                     | Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий   |                   |                                       |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N2.3.1.4.1$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 3 556,75                              |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N2.3.1.4.1$       |   |                   | 5 648,52                              |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N2.3.1.4.2$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт        | 5 029,53                              |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N2.3.1.4.2$       |   |                   | 7 875,38                              |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N2.3.2.3.1$       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт        | 4 696,87                              |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N2.3.2.3.2$       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 4 423,07                              |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N2.3.2.4.1$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 3 609,93                              |

| $C_{\max N3}$                           | Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий |            |          |
|---|---|------------|----------|
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.1       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 8 006,92 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.2       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 6 072,42 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.3       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 7 309,86 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.4       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 3 318,30 |
| С город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 2 434,65 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.1       |   |            | 3 809,38 |
| С город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 4 820,92 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.2       |   |            | 6 305,31 |
| С город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 3 177,96 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.3       |   |            | 4 456,99 |
| С город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 5 431,45 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.4       |   |            | 7 746,94 |
| С город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.1       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 4 089,94 |
| С город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 2 713,62 |

|   |  |  |            |           |
|---|--|--|------------|-----------|
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.2              |  |            | 2 858,41  |
| C | город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.1.2.2.3     | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 10 021,66 |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.3              |  |            | 4 604,14  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.4              | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 6 010,89  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.1.1.2              | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 5 872,46  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.1.1.4              | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 8 747,16  |
| C | город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.1     | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно         | рублей/кВт | 3 424,69  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.1              |  |            | 2 207,39  |
| C | город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.2     | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 2 320,47  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.2              |  |            | 3 860,28  |
| C | город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.maxN3 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 227,02  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.maxN3          |  |            | 9 881,89  |
| C | город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.4     | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 919,08  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.2.2              | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно                     | рублей/кВт | 5 162,54  |
| C | город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.2.3              | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно                    | рублей/кВт | 4 654,92  |
| C | maxN4  | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения                                 |            |           |



|               |  |  |            |           |
|---------------|--|--|------------|-----------|
| $C$           | город, 1-20 кВ<br>maxN4.1.1  | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно   | рублей/кВт | 7 590,88  |
| $C_{\max N5}$ | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |            |           |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.1  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно                  | рублей/кВт | 13 628,62 |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно           | рублей/кВт | 5 969,51  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.3  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно          | рублей/кВт | 5 121,04  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.4  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно          | рублей/кВт | 4 808,59  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.5  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно         | рублей/кВт | 1 323,69  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.4  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт | 6 270,63  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.5  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 880,64  |
| $C$           | город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.6  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА                  | рублей/кВт | 4 002,35  |
| $C_{\max N8}$ | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета  |  |            |           |
| $C$           | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>maxN8.1.1   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения             | рублей/кВт | 1019,43   |
| $C$           | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>maxN8.2.1   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения             | рублей/кВт | 945,31    |
| $C$           | город, 1-20 кВ<br>maxN8.2.1  |  |            | 1 536,06  |
| $C$           | город, 0,4 кВ и ниже с ТТ<br>maxN8.2.2   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения      | рублей/кВт | 211,08    |
| $C$           | город, 1-20 кВ<br>maxN8.2.3  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения          | рублей/кВт | 660,75    |

## Примечание:

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)  $C_{\max N1}$ ,  $C_{\max N2}$ ,  $C_{\max N3}$ ,  $C_{\max N4}$ ,  $C_{\max N5}$ ,  $C_{\max N8}$  для определения размера платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителей утверждены в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности  $C_{\max N2}$ ,  $C_{\max N3}$ ,  $C_{\max N4}$ ,  $C_{\max N5}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| Обозначение  | Наименование мероприятия  | Единица измерения | Ставка за 1 кВт максимальной мощности |
|--|---|-------------------|---------------------------------------|
| 1  | 2   | 3                 | 4                                     |
| $C_{\max N1}$  | 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        | 642,28                                |
| $C_{\max N1.1}$  | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | рублей/кВт        | 366,55                                |
| $C_{\max N1.2}$  | Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем   | рублей/кВт        | 275,73                                |
| $C_{\max N2}$  | Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий   |                   |                                       |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 2 900,41                              |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.1}$       |   |                   | 3 138,11                              |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт        | 7 641,08                              |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.2}$       |   |                   | 8 535,26                              |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\max N2.3.2.3.1}$       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт        | 5 872,31                              |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\max N2.3.2.3.2}$       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 10 108,73                             |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.2.4.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт        | 7 974,86                              |

| C <sub>maxN3</sub>                         | Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий |            |          |
|--|---|------------|----------|
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.1       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 8 006,92 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.2       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 7 043,69 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.3       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 7 309,86 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.1.1.4       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 6 190,92 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 4 480,02 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.1       |   |            | 4 417,18 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 2 159,76 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.2       |   |            | 5 233,24 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 3 276,43 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.3       |   |            | 6 370,82 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 5 431,45 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.1.4       |   |            | 7 746,94 |
| С не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.1       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 4 089,94 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже<br>maxN3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 2 713,62 |

|   |   |  |            |           |
|---|---|--|------------|-----------|
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.2          |  |            | 2 858,41  |
| С | не город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 10 021,66 |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.3          |  |            | 5 818,95  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.1.2.2.4          | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 6 010,89  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.1.1.2          | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно   | рублей/кВт | 5 872,46  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.1.1.4          | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 4 921,17  |
| С | не город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно         | рублей/кВт | 3 424,69  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.1          |  |            | 2 207,39  |
| С | не город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно  | рублей/кВт | 2 320,47  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.2          |  |            | 3 007,96  |
| С | не город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.3 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 227,02  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.1.3          |  |            | 9 881,89  |
| С | не город, 0,4 кВ и<br>ниже<br>maxN3.6.2.1.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 919,08  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.2.2          | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно                     | рублей/кВт | 5 162,54  |
| С | не город, 1-20 кВ<br>maxN3.6.2.2.3          | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно                    | рублей/кВт | 4 654,92  |
| С | maxN4                                       | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения                                 |            |           |

|   |  |            |           |
|---|--|------------|-----------|
| $C$ не город, 1-20 кВ<br>maxN4.1.1              | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно   | рублей/кВт | 5 603,56  |
| $C_{\text{maxN5}}$                              | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |            |           |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.1            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно  | рублей/кВт | 11 079,15 |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.2            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно   | рублей/кВт | 6 245,40  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.3            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно  | рублей/кВт | 5 065,96  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.4            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт | 4 174,76  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.1.5            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно   | рублей/кВт | 1 738,12  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.4            | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно  | рублей/кВт | 3 953,06  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.5            | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно   | рублей/кВт | 2 880,64  |
| $C$ не город, 10(6)/0,4<br>maxN5.2.6            | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА  | рублей/кВт | 3 933,27  |
| $C_{\text{maxN8}}$                              | Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета  |            |           |
| $C$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>maxN8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | рублей/кВт | 1019,43   |
| $C$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ<br>maxN8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | рублей/кВт | 945,31    |
| $C$ не город, 1-20 кВ<br>maxN8.2.1              |  |            | 1 536,06  |
| $C$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ<br>maxN8.2.2   | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения  | рублей/кВт | 211,08    |
| $C$ не город, 1-20 кВ<br>maxN8.2.3              | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  | рублей/кВт | 660,75    |

## Примечание:

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)  $C_{\text{maxN1}}$ ,  $C_{\text{maxN2}}$ ,  $C_{\text{maxN3}}$ ,  $C_{\text{maxN4}}$ ,  $C_{\text{maxN5}}$ ,  $C_{\text{maxN8}}$  для определения размера платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителей утверждены в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности  $C_{\max N2}$ ,  $C_{\max N3}$ ,  $C_{\max N4}$ ,  $C_{\max N5}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на  
территории Воронежской области**

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P = C_1 + C_8 \times n, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б");

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  – количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций (ТП):



$$P = C_1 + C_8 \times n + \sum_{2i} (C_{2i} \times L_{2i}) + \sum_{3i} (C_{3i} \times L_{3i}) + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_5, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  - количество точек учета;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L_{2i}$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$L_{3i}$  - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

$n_4$  - количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$N_5$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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

Выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

тыс.руб.

|  |            |
|--|------------|
| Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»                     | 216 447,70 |
| Акционерное общество «Бутурлиновская электросетевая компания»  | 1 233,05   |
| Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Лиски «Лискинская городская электрическая сеть» | 7 767,50   |
| Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети»         | 4 462,30   |
| Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Россошь «Городские электрические сети»          | 2 719,77   |
| Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»  | 50 637,55  |
| Акционерное общество «Оборонэнерго»  | 70,56      |
| Муниципальное унитарное предприятие «Борисоглебская городская электрическая сеть»                              | 5 349,70   |
| Муниципальное унитарное предприятие «Бобровская горэлектросеть»  | 9 119,57   |
| Муниципальное унитарное предприятие «Острогожская горэлектросеть»  | 7 471,53   |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»   | 410,24     |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания»                                       | 2 959,13   |
| Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть-Воронеж»  | 1 173,75   |