

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 г.

№ 42/2

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее именуется – Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1, Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной (кроме заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил) схемы электроснабжения согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения до 20 кВ согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области (далее именуется – сетевые организации) энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (с 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 уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Для категории заявителей граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в вышеуказанных границах, условие применения платы в установленном настоящим пунктом размере в части расстояния 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 применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

5. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей, указанных в пунктах 13(2) и 13(4) Правил, в размере 550 рублей (с НДС).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при присоединении заявителей, указанных в пунктах 13(3) и 13(5) Правил, в размере 1 100 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций при присоединении энергопринимающих устройств потребительских кооперативов (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) (далее именуется – кооперативы) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов 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 сетевой организации 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.

Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации кооперативов в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации кооперативов, плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 1 100 рублей (с НДС), умноженных на количество членов 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 сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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 и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

8. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций при присоединении энергопринимающих устройств садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ (далее именуется – товарищества) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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 мощности 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 товариществ 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.

Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации товариществ в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации товариществ плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 1 100 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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 сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ 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 и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

9. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с 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, 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.

Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии

присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 1100 рублей, 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, 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 и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

10. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с 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 кВ включительно, 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.

11. Утвердить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Волгоградской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

12. Признать утратившими силу с 01 января 2022 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 24 марта 2021 г. № 6/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 28 апреля 2021 г. № 9/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 14 июля 2021 г. № 15/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 14 июля 2021 г. № 15/2 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности

для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 14 июля 2021 г. № 15/3 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год";

от 13 октября 2021 г. № 27/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год".

13. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 23 декабря 2021 г. № 42/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной (кроме заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил*) схемы электроснабжения

Обозначение	Наименование	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже, рублей за одно присоединение	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже, рублей за одно присоединение
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (кроме подпункта "б"), в том числе:	14 253,75	5 116,12
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4 169,09	4 169,09
C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 084,66	947,03

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным алюминиевым проводом до 50 мм включительно одноцепные	1 472 853,26
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 512 770,62
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 453 837,89
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 577 213,44
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	701 694,28
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	2 015 740,64
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 959 111,46
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 076,055,75
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 318 983,38
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 923 652,88

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 890 100,91
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 571 774,64
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 350 512,41
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 303 613,60
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 644 034,25

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 307 542,57
<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 293 550,84
<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 036 267,67
<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 506 632,63
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 567 996,39
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 545 497,20
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 136 679,71
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 970 410,52
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 645 870,40
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 315 413,81
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 564 338,56
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 139 758,29
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	22 239 550,13
<i>С</i> _{город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 274 010,79
<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 838 787,23

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{3.6.2.1.2.1}$ <i>город, 0,4 кВ и ниже</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 585 271,03
$C_{3.6.2.1.3.1}$ <i>город, 0,4 кВ и ниже</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 590 722,03
$C_{3.6.2.1.3.2}$ <i>город, 0,4 кВ и ниже</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	4 874 694,23
$C_{3.6.2.1.4.2}$ <i>город, 0,4 кВ и ниже</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 669 040,59
$C_{3.6.2.2.2.1}$ <i>город, 1–10 кВ</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 075 849,02
$C_{3.6.2.2.3.1}$ <i>город, 1–10 кВ</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 391 252,80
$C_{3.6.2.2.3.2}$ <i>город, 1–10 кВ</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 728 037,89

Обозначение	Наименование	Рублей/шт. (без НДС)
$C_{4.1.1}$ <i>город, 1–20 кВ</i>	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1 142 859,94
$C_{4.2.3}$ <i>город, 1–20 кВ</i>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	66 558,17
$C_{4.2.4}$ <i>город, 1–20 кВ</i>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	80 803,14

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{5.1.1.1}$ <i>город, 6/0,4 кВ</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 995,15
$C_{5.1.1.1}$ <i>город, 10/0,4 кВ</i>		
$C_{5.1.2.1}$ <i>город, 6/0,4 кВ</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 753,89
$C_{5.1.2.1}$ <i>город, 10/0,4 кВ</i>		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 272,32
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 673,31
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 528,52
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 912,26
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 767,94
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 321,30
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 322,93
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3		

Обозначение	Наименование	Рублей за точку учета (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	11 269,83
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	17 580,87
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	360 720,26

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах, изолированные алюминиевым проводом до 50 мм	1 472 853,26
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 512 770,62
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепная	1 453 837,89
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепная	1 577 213,44
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепная	701 694,28

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепная	2 015 740,64
С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 959 111,46
С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 076,055,75
С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 318 983,38
С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 923 652,88

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 890 100,91
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 571 774,64
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 350 512,41
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 303 613,60
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 644 034,25
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 307 542,57
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 293 550,84
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 036 267,67

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 506 632,63
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 567 996,39
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 545 497,20
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 136 679,71
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 970 410,52
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 645 870,40
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 315 413,81
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 564 338,56
С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 139 758,29
С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	22 239 550,13
С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 274 010,79
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 838 787,23
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 585 271,03

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 590 722,03
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	4 874 694,23
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 669 040,59
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 075 849,02
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 391 252,80
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 728 037,89

Обозначение	Наименование	Рублей/шт. (без НДС)
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1 142 859,94
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	66 558,17
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	80 803,14

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 995,15
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 753,89
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 272,32
$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 673,31
$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 528,52
$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 912,26
$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 767,94
$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 321,30
$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		
$C_{5.2.5.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 322,93
$C_{5.2.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$		

Обозначение	Наименование	Рублей за точку учета (без НДС)
$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	11 269,83
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	17 580,87
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	360 720,26

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 23 декабря 2021 г. № 42/2

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения до 20 кВ

Обозначение	Наименование	По постоянной схеме электроснабжения		По временной схеме электроснабжения
		для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже, рублей/кВт (без НДС)	для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже, рублей/кВт (без НДС)	для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил*, рублей/кВт (без НДС)
C_{maxN1}	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, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе:	243,79	276,75	243,79
$C_{maxN1.1}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	207,46	207,46	207,46
$C_{maxN1.2}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	36,33	69,29	36,33

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах, изолированные алюминиевым проводом до 50 мм	24 923,95
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 642,13
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепная	11 392,69
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепная	3 859,64
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепная	2 260,49
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепная	232,12
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 322,67
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 064,77
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 411,27
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 607,64

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	675,23
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 612,28
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 322,26
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 980,18
$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 897,16

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 234,75
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 908,08
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 836,76
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 765,26
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 405,38
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 980,17
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 315,74
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 039,18
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 702,96
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 264,80
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 607,69
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 567,16
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 335,96
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.1.1.5.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2 569,58
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 357,04

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 099,08
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 882,47
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 852,38
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 842,15
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 774,39
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 838,40
$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	430,93

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $\text{max}N4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2 585,66
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $\text{max}N4.2.3$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	750,44
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $\text{max}N4.2.4$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	769,55

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 995,15
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.1$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 753,89
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 272,32
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.1.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 673,31
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.2.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 528,52
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.3.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 912,26
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.4.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 767,94
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 321,30
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.2}}$		
$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 322,93
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.3}}$		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	3 446,43
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 286,24
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 776,95

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах, изолированные алюминиевым проводом до 50 мм	24 923,95
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 642,13
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепная	11 392,69
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепная	3 859,64
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепная	2 260,49
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепная	232,12
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 322,67
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 064,77
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 411,27
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 607,64
$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.1.1.2.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	675,23
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 612,28
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 322,26
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 980,18
$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.1.1.2.3$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 897,16
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 234,75

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 908,08
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 836,76
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 765,26
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 405,38
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 980,17
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 315,74
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 039,18
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 702,96
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 264,80
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 607,69
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 567,16
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 335,96
$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}^{\text{max}} \text{N3.6.1.1.5.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2 569,58
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 357,04
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 099,08

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 882,47
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.6.2.1.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 852,38
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.6.2.1.4.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 842,15
$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.6.2.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 774,39
$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.6.2.2.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 838,40
$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.6.2.2.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	430,93

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2 585,66
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.3$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	750,44
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.4$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	769,55

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 995,15
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		
$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 753,89
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		
$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 272,32
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.2$		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 673,31
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 528,52
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 912,26
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 767,94
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 321,30
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$		
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 322,93
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$		

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт (без НДС)
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	3 446,43
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 286,24
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 776,95

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Утвердить плату за технологическое присоединение в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее именуется – Методические указания), следующим образом:

1.1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили":

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}}$$

1.2. При условии наличия мероприятий "последней мили" согласно техническим условиям:

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}} + \sum (C_2 \cdot L^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_3 \cdot L^{\text{КЛ}}) + \sum (C_4 \cdot N_r) + \sum (C_5 \cdot N_i)$$

1.3. В случае, если срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период больше одного года:

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}} + \left(\sum (C_2 \cdot L^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_3 \cdot L^{\text{КЛ}}) + \sum (C_4 \cdot N_r) + \sum (C_5 \cdot N_i) \right) \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n+1}}{2}$$

где:

П – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5 определяются в соответствии с пунктом 28 Методических указаний;

$N_{\text{ту}}$ – количество точек учета, шт.;

$L^{ВЛ}$ – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$L^{КЛ}$ – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

N_r – количество реклоузеров (линейных разъединителей), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$ИЦП_{пл}^{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 23 декабря 2021 г. № 42/2

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Волгоградской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Волгоградской области от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
		до 15 кВт включительно *	до 150 кВт включительно
1.	ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	41 308,21	12 586,20
2.	АО "Волгоградоблэлектро"	37 647,15	15 993,76
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	23 797,25	11 677,68
4.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"	8 932,00	3 972,60
5.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	4 489,50	1 383,63
6.	ОАО "РЖД"	995,32	-
7.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	4,66	571,53

* Включая расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности.

Размер расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Размер расходов
1.	АО "Волгоградоблэлектро"	12,61
2.	ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	1,83