



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 49/1

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 2021 год

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

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области согласно приложению 1; стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, установить равными нулю.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на уровне напряжения до 20 кВ и мощности менее 670 кВт согласно приложению 2; ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N5}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, установить равными нулю.

3. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, 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 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.

7. Определить расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим приказом, в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, являющиеся выпадающими доходами сетевой организации, связанными с технологическим присоединением к электрическим сетям, согласно приложению 4.

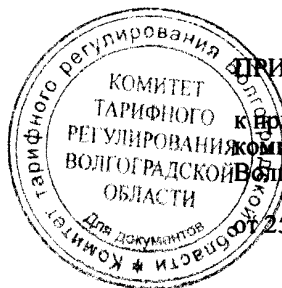
8. Установить расходы от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, согласно приложению 5.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирующего Волгоградской области**



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 25 декабря 2020 г. № 49/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области

| Наименование | по постоянной или временной схеме электроснабжения | |
|---|---|---|
| | для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже |
| С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 12 089,57 | 4 478,65 |
| С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 3 689,85 | 3 689,85 |
| С _{1.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 8 399,72 | 788,80 |

* 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 27.12.2004 № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 464 007,48 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 491 664,43 |
| C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
| C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 434 246,69 |
| C _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
| C _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 303 082,64 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 066 551,94 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 431 388,05 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 674 549,91 |
| C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 1 742 990,32 |
| C _{город, 1–20 кВ} 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 167 145,04 |
| C _{город, 1–20 кВ} 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 348 705,67 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 581 354,82 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 102 656,42 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 509 759,06 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно | 2 695 570,55 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2 | кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 6 618 204,40 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.2.3 | кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 7 576 370,74 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|---|-----------------------|
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ точку учета без НДС |
|--|--|-----------------------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без Т}}$ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без Т}}$ 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ точку учета без НДС |
|---|---|-----------------------------|
| С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 349 144,40 |

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|---|---|-------------------|
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 778 643,29 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 649 949,95 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 929 194,01 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 179 627,69 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 319 245,58 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 534 838,06 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 312 057,06 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 474 993,73 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 696 608,36 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 491 106,11 |
| С _{не город, 1-20 кВ} 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 157 582,75 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|--|-----------------------|
| C _{5.1.1} не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 19 353,83 |
| C _{5.1.2} не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 360,07 |
| C _{5.1.3} не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 636,10 |
| C _{5.1.5} не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 1 831,65 |

| Обозначение | Наименование | рублей/точку учета без НДС |
|--|---|----------------------------------|
| C _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
| C _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
| C _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже с | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| C _{8.2.3} не город, 1–20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 270 438,19 |



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

приказу
Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 25 декабря 2020 г. № 49/1

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 670 кВт

| 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 | для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже |
| $S_{\max N1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 684,74 | 253,67 | 553,87 | 199,26 |
| $S_{\max N1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 208,99 | 208,99 | 162,51 | 162,51 |
| $S_{\max N1.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 475,75 | 44,68 | 391,36 | 36,75 |

* 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 27.12.2004 № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|---|-----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 8 749,85 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 8 498,11 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.3.3}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 12 790,66 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N2.3.1.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 997,82 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N2.3.1.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 7 834,67 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N2.3.2.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 651,51 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N2.3.2.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 834,26 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.1.2.1.1}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 37 021,48 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.1.2.1.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 788,11 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.1.2.1.3}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 918,25 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.1.2.1.4}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 214,37 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.1.1.3}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 627,72 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.1.1.4}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 32 454,84 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|---|-----------------------|
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.2.2.1}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 715,91 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.2.2.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 493,19 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.2.2,3}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 366,66 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.1.2.1.4}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно | 13 763,28 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.6.2.1.2}}$ | кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 10 589,13 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N3.6.2.2.3}}$ | кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 819,54 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.1}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.2}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.3}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.4}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.5}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max N 5.2.3}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N 8.1.1}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2 892,32 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N8.2.1}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 961,22 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\text{max N8.2.2}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 125,62 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N8.2.3}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 1 301,50 |

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|--|---|-----------------------|
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 13 386,56 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 8 710,98 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.3.3}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 034,42 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.2.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 504,44 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 725,55 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 10 486,82 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N2.3.2.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 7 329,95 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N2.3.2.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 5 413,91 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 528,54 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.1}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 5 569,72 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 464,50 |
| $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.1}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 19 353,83 |
| $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 360,07 |
| $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 636,10 |
| $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 1 831,65 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|---|-----------------------|
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 8.1.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2 892,32 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 961,22 |
| $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с}}$ $\text{таx } N 8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 125,62 |
| $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{таx } N 8.2.3$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 5 847,31 |



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 25 декабря 2020 г. № 49/1

ФОРМУЛЫ

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

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

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}}$$

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

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

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

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

где:

C_1, C_2, C_3, C_5, C_8 – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего приказа;

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

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

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

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

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n+1}$ – 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 25 декабря 2020 г. № 49/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций Волгоградской области, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

| № п/п | Наименование организации | Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей (без НДС) | |
|-------|---|---|-------------------------|
| | | до 15 кВт включительно | до 150 кВт включительно |
| 1. | АО "Волгоградоблэлектро" | 63 538,59 | 26 041,34 |
| 2. | ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") | 63 739,44 | 6 515,38 |
| 3. | АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" | 16 305,67 | 21 468,69 |
| 4. | ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" | 6 022,19 | 2 207,06 |
| 5. | ОАО "РЖД" | 252,90 | 704,94 |
| 6. | ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ" | 603,81 | - |
| 7. | АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский") | 21,30 | 120,83 |
| 8. | ОАО "ОЭК" | 18,97 | - |



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Приказу
Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 25 декабря 2020 г. № 49/1

РАСХОДЫ

от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение

| № п/п | Наименование организации | Выпадающие доходы на 2021 г., тыс.рублей (без НДС) |
|-------|---|--|
| 1. | ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") | 1 389,92 |
| 2. | АО "Волгоградоблэлектро" | 1 714,75 |
| 3. | АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" | 1 655,79 |
| 4. | ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" | 771,55 |