



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 $C_{max N 2}$, $C_{max N 3}$, $C_{max N 5}$ 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 (погреба, 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 |
| C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 12 089,57 | 4 478,65 |
| $C_{1.1}$ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 3 689,85 | 3 689,85 |
| $C_{1.2}$ 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 |
|--|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм | 2 348 705,67 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| | включительно | |
| $C_{3.1.2.2.1}^{город, 1-20кВ}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 581 354,82 |
| $C_{3.1.2.2.2}^{город, 1-20кВ}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 102 656,42 |
| $C_{3.1.2.2.3}^{город, 1-20кВ}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 509 759,06 |
| $C_{3.1.2.2.4}^{город, 1-20кВ}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно | 2 695 570,55 |
| $C_{3.6.2.1.2}^{город, 0,4 кВ и ниже}$ | кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 6 618 204,40 |
| $C_{3.6.2.2.3}^{город, 1-20кВ}$ | 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 |
|----------------------------------|---|-----------------------|
| $C_{5.1.1}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{5.1.2}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{5.1.3}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{5.1.4}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{5.1.5}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{5.2.3}^{город, 6(10)/0,4кВ}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |

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

| Обозначение | Наименование | рублей/ точку учета без НДС |
|--|---|-----------------------------|
| | включения | |
| $C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| $C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{8.2.3}$ | 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 |
|--|---|-------------------|
| $C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 778 643,29 |
| $C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 649 949,95 |
| $C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 929 194,01 |
| $C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 179 627,69 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 319 245,58 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 534 838,06 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.2.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 312 057,06 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.2.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 474 993,73 |
| $C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 696 608,36 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 491 106,11 |
| $C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.2.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | 2 157 582,75 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|-------------|---|----------------------|
| | от 50 до 100 квадратных мм включительно | |

| 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 |
| $C_{8.2.2}^{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}$ | 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

к 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 заявителей, указанных в пунктах 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ | для заявителей, указанных в пунктах 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ | для заявителей, кроме заявителей, указанных в пунктах 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ | для заявителей, указанных в пунктах 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ |
| $C_{max N 1}$ - 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: | 684,74 | 253,67 | 553,87 | 199,26 |
| $C_{max N 1.1}$ 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 |
| $C_{max N 1.2}$ 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 |
|---|---|---------------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 8 749,85 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 8 498,11 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 2.3.1.3.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 12 790,66 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 997,82 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 7 834,67 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 651,51 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 834,26 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 37 021,48 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 788,11 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 918,25 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ tax N 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 214,37 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 627,72 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ tax N 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | 32 454,84 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ кВт без НДС |
|---|---|---------------------------|
| | сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 3.1.2.2.1</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 715,91 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 3.1.2.2.2</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 493,19 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 3.1.2.2.3</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 366,66 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 3.1.2.1.4</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно | 13 763,28 |
| $C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max N 3.6.2.1.2</i> | кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 10 589,13 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 3.6.2.2.3</i> | кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 819,54 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.1.1</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.1.2</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.1.3</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.1.4</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.1.5</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ <i>max N 5.2.3</i> | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |
| $C_{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}$ <i>max N 8.1.1</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2 892,32 |
| $C_{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}$ <i>max N 8.2.1</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 961,22 |
| $C_{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}$ <i>max N 8.2.2</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 125,62 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ <i>max N 8.2.3</i> | 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 |
|--|---|-----------------------|
| <i>С_{не город}, 0,4 кВ и ниже таx N 2.3.1.3.1</i> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 13 386,56 |
| <i>С_{не город}, 0,4 кВ и ниже таx N 2.3.1.3.2</i> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 8 710,98 |
| <i>С_{не город}, 0,4 кВ и ниже таx N 2.3.1.3.3</i> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 034,42 |
| <i>С_{не город}, 0,4 кВ и ниже таx N 2.3.2.3.1</i> | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 504,44 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 2.3.1.3.1</i> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 725,55 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 2.3.1.3.2</i> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 10 486,82 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 2.3.2.3.1</i> | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 7 329,95 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 2.3.2.3.2</i> | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 5 413,91 |
| <i>С_{не город}, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 528,54 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 3.1.2.2.1</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 5 569,72 |
| <i>С_{не город}, 1–20 кВ таx N 3.1.2.2.2</i> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 464,50 |
| <i>С_{не город}, 6(10)/0,4 кВ таx N 5.1.1</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 19 353,83 |
| <i>С_{не город}, 6(10)/0,4 кВ таx N 5.1.2</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 360,07 |
| <i>С_{не город}, 6(10)/0,4 кВ таx N 5.1.3</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 636,10 |
| <i>С_{не город}, 6(10)/0,4 кВ таx N 5.1.5</i> | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 1 831,65 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|---|-----------------------|
| <i>C</i> _{не город ,0,4кВ и ниже} <i>тах N 8.1.1</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2 892,32 |
| <i>C</i> _{не город ,0,4кВ и ниже} <i>тах N 8.2.1</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 961,22 |
| <i>C</i> _{не город ,0,4кВ и ниже с ТТ} <i>тах N 8.2.2</i> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 125,62 |
| <i>C</i> _{не город , 1–20кВ} <i>тах N 8.2.3</i> | 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":

$$P = C_1 + C_8 * N_{my}$$

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

$$P = C_1 + C_8 * N_{my} + \sum (C_2 \cdot L^{BL}) + \sum (C_3 \cdot L^{KL}) + i \sum (C_5 \cdot N_i) i$$

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

$$P = C_1 + C_8 * N_{my} + i,$$

где:

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

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

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

N_{my} – количество точек учета, шт.;

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

$ИЦП_{nl}^{n+1}$ – 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

к 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 |

ПРИКАЗ

24 марта 2021 г.

№ 6/1

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующее изменение:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 24 марта 2021 г. № 6/1

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 |
| C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 12 089,57 | 4 478,65 |
| $C_{1.1}$ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 3 689,85 | 3 689,85 |
| $C_{1.2}$ 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 |
|--|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм | 2 167 145,04 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|---|---|----------------------|
| | включительно | |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 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 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 581 354,82 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 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 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 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 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 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 |
| $C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ 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 |
| $C_{город, 1-20 кВ}$ 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 |
|------------------------------------|--|-----------------------|
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |
| $C_{город, 6(10)/0,4 кВ}$ 5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 295,87 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ точку учета без НДС |
|--|---|-----------------------------|
| $C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
| $C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
| $C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| $C_{8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$ | 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 |
|--|---|-------------------|
| $C_{2.3.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 778 643,29 |
| $C_{2.3.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 649 949,95 |
| $C_{2.3.1.3.3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 929 194,01 |
| $C_{2.3.2.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 179 627,69 |
| $C_{2.3.1.3.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 319 245,58 |
| $C_{2.3.1.3.2}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 534 838,06 |
| $C_{2.3.2.3.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 312 057,06 |
| $C_{2.3.2.3.2}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 474 993,73 |
| $C_{2.3.2.3.1}^{\text{не город, 35 кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно | 1 891 474,43 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| <i>С_{не город, 0,4кВ и ниже}</i> 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 |
| <i>С_{не город, 1–20кВ}</i> 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 491 106,11 |
| <i>С_{не город, 1–20кВ}</i> 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/шт. без НДС |
|--|--|-----------------------|
| <i>С_{не город, 35кВ}</i> 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | 3 556 399,72 |

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

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

ПРИКАЗ

28 апреля 2021 г.

№ 9/1

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующее изменение:

раздел I приложения 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 апреля 2021 г. № 9/1

I. Для территорий городских населенных пунктов

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|--|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм | 1 674 549,91 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|--|--|----------------------|
| | включительно | |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 268 661,95 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 7 272 745,28 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.2.3 | кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 7 576 370,74 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.2.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 8 009 217,39 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|-------------|--------------|-----------------------|
|-------------|--------------|-----------------------|

| | | |
|---------------------------------|--|-----------|
| $C_{5.1.1}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| $C_{5.1.2}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| $C_{5.1.3}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| $C_{5.1.4}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| $C_{5.1.5}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| $C_{5.2.3}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |
| $C_{5.2.5}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 295,87 |
| $C_{5.2.6}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 2 748,35 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ кВт без НДС |
|---------------------------------|---|---------------------|
| $C_{6.2.4}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3925,20 |
| $C_{6.2.5}^{город,6(10)/0,4кВ}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2707,44 |

| Обозначение | Наименование | рублей за точку учета без НДС |
|---|---|-------------------------------|
| $C_{8.1.1}^{город,0,4кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
| $C_{8.2.1}^{город,0,4кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
| $C_{8.2.2}^{город,0,4кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| $C_{8.2.3}^{город,1-20кВ}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 349 144,40 |



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 апреля 2021 г.

№ 9/1

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующее изменение:

раздел I приложения 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу
Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 апреля 2021 г. № 9/1

I. Для территорий городских населенных пунктов

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|---|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 464 007,48 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 491 664,43 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 434 246,69 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 303 082,64 |

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|---|---|----------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 066 551,94 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 431 388,05 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 674 549,91 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 1 742 990,32 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{3.1.1.1.3}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 167 145,04 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{3.1.1.1.4}$ | 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 |
|--|--|----------------------|
| С _{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 |
| С _{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 |
| С _{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 |
| С _{город, 1-20 кВ} 3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 268 661,95 |
| С _{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 |
| С _{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 |
| С _{город, 0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 7 272 745,28 |
| С _{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 |
| С _{город, 1-20 кВ} 3.6.2.2.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 8 009 217,39 |

| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|---|--|-----------------------|
| С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
| С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
| С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
| С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
| С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
| С _{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 |
| С _{город, 6(10)/0,4кВ} 5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 295,87 |
| С _{город, 6(10)/0,4кВ} 5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 2 748,35 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ кВт без НДС |
|--|---|------------------------|
| $C_{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}$ 6.2.4 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3925,20 |
| $C_{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}$ 6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2707,44 |

| Обозначение | Наименование | рублей за точку учета без НДС |
|---|---|----------------------------------|
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
| $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
| $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 349 144,40 |

28 апреля 2021 г.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 9/9
заседания коллегии комитета тарифного регулирования
Волгоградской области**

Председательствующий: С.А.Горелова.

Члены коллегии: Н.В.Заикина (по вопросам установления тарифов в электроэнергетике), О.С.Ланге, А.Н.Раух, В.Я.Рогачев, О.В.Филина.

Позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП Совет рынка" Н.В.Заикиной – представлена письмом (исх. от 27.04.2021 № СР-02/21-1604) и приведена в приложении 2 к выписке из протокола заседания коллегии.

Позиция члена коллегии – представителя антимонопольного органа – представлена письмом исх. от 28.04.2021 № 04-4/3055 и приобщена к материалам заседания коллегии.

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"

СЛУШАЛИ:

Горелову С.А., Мелякова М.Ю. – в комитет тарифного регулирования Волгоградской области (далее – Комитет) АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" (исх. от 12.03.2021 № ВМЭС/ОТП-3134, далее – АО "ВМЭС", ТСО) представлены документы для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок в связи с поступлением заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям следующих ниже объектов:

- ГКУ ВО "Управление капитального строительства" на подключение объекта: ВРУ-0,4кВ и энергопринимающие устройства "Радиологического корпуса для лучевой терапии на территории ГБУЗ "Волгоградский областной клинический онкологический диспансер";

- ГБУК "Волгоградский государственный Новый экспериментальный театр" на подключение объекта: здание ГБУК "Волгоградский государственный Новый экспериментальный театр";

- ГУЗ "Клиническая поликлиника № 1" на подключение объекта: ВРУ-0,4кВ и энергооборудование здания поликлиники;

- ООО "Талисман" на подключение объекта: нежилое помещение 6923,9 кв.м, нежилое помещение 799,9 кв.м, нежилое помещение 579,3 кв.м;

- ГКУ ВО "Управление капитального строительства" на подключение объекта: две ТП 6/0,4кВ и электрооборудование родильного дома ГУЗ "Городская клиническая больница скорой медицинской помощи № 25".

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются, в том числе:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности;

На 2021 год стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области установлены приказом Комитета от 25.12.2020 № 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".

В соответствии с абзацем 10 пункта 30 Методических указаний в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования на основании обращения территориальной сетевой организации.

Экспертиза документов АО "ВМЭС" осуществлялась в соответствии со следующими нормативными правовыми документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике";
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Расчет стандартизированных ставок:

$C_{6.2.4}^{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов;

$C_{6.2.5}^{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов и

$C_{5.2.6}^{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов, произведен с учетом пунктов 20 и 40 Методических указаний.

Расчет стандартизированной ставки

$C_{3.6.2.1.4}^{\text{город,0,4кВ и ниже}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линии напряжением 0,4 кВ и ниже, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов, произведен

путем анализа и обработки представленных АО "ВМЭС" смет и коммерческих предложений по строительству КЛ-0,4 кВ методом ГНБ протяженностью 0,106 км.

Расчет стандартизированной ставки

$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{3.1.2.2.4}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линии напряжением 1–20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов, произведен путем анализа и обработки представленных АО "ВМЭС" смет и коммерческих предложений по строительству КЛ-6 кВ в траншее протяженностью 1,485 км.

Расчет стандартизированной ставки

$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{3.6.2.2.4}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линии напряжением 1–20 кВ, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов, произведен путем анализа и обработки представленных ТСО смет и коммерческих предложений по строительству КЛ-6 кВ методом ГНБ протяженностью 0,115 км.

В соответствии с абзацем 10 пункта 30 Методических указаний предлагается внести изменения в приказ Комитета от 25.12.2020 № 49/1 дополнив его следующими стандартизированными ставками:

| Обозначение | Наименование | Величина | Размерность |
|--|--|--------------|-------------|
| $C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{3.1.2.2.4}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 268 661,95 | руб./км |
| $C_{\text{город,0,4кВ и ниже}}^{\text{3.6.2.1.4}}$ | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 7 272 745,28 | руб./км |
| $C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{3.6.2.2.4}}$ | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 8 009 217,39 | руб./км |
| $C_{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}^{\text{5.2.5}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 2 748,35 | руб./кВт |
| $C_{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}^{\text{6.2.4}}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3925,20 | руб./кВт |
| $C_{\text{город,6 (10)/0,4кВ}}^{\text{6.2.5}}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2707,44 | руб./кВт |

КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА: внести изменения в приказ Комитета от 25.12.2020 № 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" в соответствии с представленным проектом приказа.

Голосовали "за" единогласно, позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП Совет рынка" Н.В.Заикиной – представлена письмом (исх. от 27.04.2021

№ СР-02/21-1604) и приведена в приложении 2 к выписке из протокола заседания коллегии Комитета.

Секретарь коллегии

С.В.Яковенко

С.В.Яковенко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к выписке из протокола заседания
коллегии комитета тарифного
регулирующего
Волгоградской области

от 28 апреля 2021 г. № 9/9

СПИСОК ПРИСУТСТВУЮЩИХ
на заседании коллегии, состоявшемся 28 апреля 20201 г.

| | | |
|---|---|------------------------------------|
| ГКУ Во "Экспертный центр" | - исполняющий обязанности директора | Вишневский Сергей Львович |
| | - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения | Еременко Максим Фёдорович |
| | - старший консультант отдела инвестиций и технологического присоединения | Месяков Максим Юрьевич |
| ПАО "Россети Юг" филиал "Волгоградэнерго" | - заместитель директора по экономике и финансам | Суворов Михаил Владиславович |
| АО "Волгоградоблэлектро" | - заместитель генерального директора по финансам и экономике | Касьян Наталья Михайловна |
| АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" | - заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности | Силантьев Олег Александрович |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к выписке из протокола заседания
коллегии комитета тарифного
регулирования Волгоградской области

от 28 апреля 2021 г. № 9/9

12361054011250



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Россия, 123610, Москва,
Устьинская набережная,
дом 12, подъезд 7, 7 и 8 этажи
Тел: +7 495 967-05-09
Факс: +7 495 967-05-09
E-mail: np@volgtr.ru
www.np-sr.ru

**Председателю
комитета тарифного
регулирования Волгоградской
области**

ОКПО 90187411 ОГРН 1027739482616
ИНН/КПП 7705429930/770301001

С.А. Гореловой

27 АПР 2021

№ **СР-02/21-1604**

На № _____ от _____

О направлении позиции

Уважаемая Светлана Алексеевна!

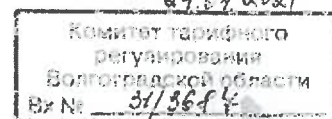
Направляем Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам заседания Коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР ВО) 28 апреля 2021 года.

О внесении изменений в приказ КТР ВО 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» в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов:

- С3 на строительство кабельных линии напряжением 0,4 кВ и ниже, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно в размере 7 272 745,28 руб./км;
- С3 на строительство кабельных линии напряжением 1–20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно в размере 2 268 661,95 руб./км;
- С3 на строительство кабельных линии напряжением 1 – 20 кВ, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно в размере 8 009 217,39 руб./км;
- С6 на строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции напряжением 6(10)/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно в размере 3 925,2 руб./кВт;



000015408797



- С6 на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно в размере 2 707,44 руб./кВт;
 - С5 на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА включительно 2 748,35 руб./кВт;
- голосу «за».

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

с уважением,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Коллегии
комитета тарифного регулирования Волгоградской области -
Заместитель Председателя Правления - начальник
Управления мониторинга и контроля



Н.В. Заикина

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

14 июля 2021 г.

№ 15/1

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующие изменения:

1.1. Пункт 4 приказа изложить в следующей редакции:

"Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 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."

1.2. Дополнить приказ пунктами 4.1 и 4.2 следующего содержания:

"4.1. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В в размере 550 рублей (с НДС).

4.2. Установить плату за технологическое присоединение при одновременном технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных

в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации для заявителей владеющих энергопринимающими устройствами 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), в размере 1100 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."

1.3. Пункт 5 приказа изложить в следующей редакции:

"Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств для заявителей:

потребительских кооперативов (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) (далее - кооператив) - 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;

садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ - 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 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 садоводческих или огороднических некоммерческих 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;

граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) - 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."

1.4. Дополнить приказ пунктами 5.1 и 5.2 следующего содержания:

"5.1. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей:

кооперативов - в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооператива, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации;

садоводческих или огороднических некоммерческих 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;

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.

5.2. Установить плату за технологическое присоединение при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации для заявителей:

кооперативов - в размере 1100 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;

садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ - в размере 1100 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 садоводческих или огороднических некоммерческих 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;

граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 1100 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 и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации."

1.5. В разделе II приложения 1 к приказу после строки:

| | | |
|-----------------------------|--|--------------|
| Снегород, 35кВ 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах | 1 891 474,43 |
|-----------------------------|--|--------------|

| | | |
|--|--|--|
| | неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно | |
|--|--|--|

добавить строку:

| | | |
|--------------------------------|---|---------------|
| Снегород, 110кВ 2.3.2.3.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | 12 279 642,96 |
|--------------------------------|---|---------------|

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области

С.А.Горелова

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

14 июля 2021 г.

№ 15/2

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующее изменение:

1.1. В разделе II приложения 1 к приказу после строки:

| | | |
|---|---|--------------|
| $C_{3.1.2.2.2}^{\text{негород, 1-20 кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 157 582,75 |
|---|---|--------------|

добавить строку:

| | | |
|---|---|---------------|
| $C_{3.6.2.1.2.1}^{\text{негород, 1-20 кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 13 446 462,59 |
|---|---|---------------|

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

14 июля 2021 г.

№ 15/3

Волгоград

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"

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", 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. Внести 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" следующее изменение:

1.1. В разделе II приложения 1 к приказу после строки:

| | | |
|----------------------------------|---|------------|
| $C_{не город, 1-20 кВ}$ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 270 438,19 |
|----------------------------------|---|------------|

добавить строку и сноску:

| | | |
|--|---|---------------|
| $C_{не город, 110 кВ и выше}$ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 4 847 086,36* |
|--|---|---------------|

* Применяется при установке пункта учета в подвесном исполнении на границе раздела балансовой принадлежности при строительстве линии электропередачи 110 кВ и выше.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

14 июля 2021 г.

№ 15/4

Волгоград

О внесении изменений в отдельные приказы комитета
тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с приказом ФАС России от 18 июня 2021 г. № 594/21 и 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. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2019 г. № 46/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Волгоградоблэлектро" следующие изменения:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/19 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год" следующие изменения:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу;

приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу;

приложение 3 к приказу изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему приказу;

приложение 4 к приказу изложить в редакции согласно приложению 6 к настоящему приказу.

3. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/20 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год" следующие изменения:

приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению 7 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 августа 2021 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 14 июля 2021 г. №15/4

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
АО "Волгоградоблэлектро" на долгосрочный
период регулирования (без учета оплаты потерь)**

| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|--|------|---|
| | | тыс. руб. |
| АО "Волгоградоблэлектро" | 2020 | 2488956,57 |
| | 2021 | 2889224,35 |
| | 2022 | 2434118,47 |
| | 2023 | 2432215,98 |
| | 2024 | 2430314,54 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 14 июля 2021 г. № 15/4

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования для АО "Волгоградоблэлектро", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|------|---|---|---|---|---|---|--|
| | | млн. руб. | % | % | % | час. | шт. | |
| АО "Волгоградоблэлектро" | 2020 | 1229,26 | 4,0 | 75,0 | 15,13 | 3,10126 | 0,91952 | 1,00000 |
| | 2021 | х | 4,0 | 75,0 | 15,13 | 3,05474 | 0,90573 | 1,00000 |
| | 2022 | х | 4,0 | 75,0 | 15,13 | 3,00892 | 0,89214 | 1,00000 |
| | 2023 | х | 4,0 | 75,0 | 15,13 | 2,96378 | 0,87876 | 1,00000 |
| | 2024 | х | 4,0 | 75,0 | 15,13 | 2,91932 | 0,86558 | 1,00000 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 14 июля 2021 г. № 15/4

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской
области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
|--------|---|-------------------|----------------------|-------------|------------|------------|------------|
| | | | Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | |
| 1.1. | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1067900,38 | 1250524,18 | 1621543,50 | 1661722,97 |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 101,88 | 160,51 | 367,14 | 1175,58 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,31706 | 1,90924 | 3,31062 | 4,86193 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2279320,003 | 1203245,980 | 49342,255 | 899101,768 | 127630,000 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. | x | 672336,85 | 672336,85 | 672336,85 | 175012,67 |
| 2. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 2.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1033076,33 | 1260628,81 | 1582778,20 | 1629980,71 |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 103,69 | 163,16 | 372,88 | 1196,83 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,35477 | 1,96341 | 3,43210 | 5,14868 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2186617,531 | 1227600,777 | 37866,507 | 803950,547 | 117199,700 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. | x | 594537,99 | 594537,99 | 594537,99 | 220535,45 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 14 июля 2021 г. № 15/4

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|---|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,08273 | 2,08980 |
| 1.2. | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p> | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|--------|---|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | <p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,95773 | 0,91480 |
| 1.3. | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,95773 | 0,91480 |
| 1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1. | <p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,95773 | 0,91480 |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|--------|--|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ . | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,08273 | 2,08980 |
| 1.4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ . | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,08273 | 2,08980 |
| 1.4.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ . | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,08273 | 2,08980 |

¹ Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.