



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:

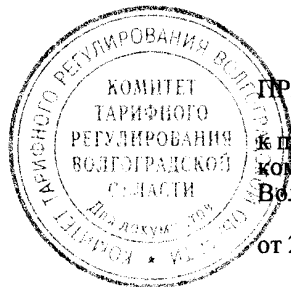
раздел I приложения 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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 _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 276 347,22
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 464 007,48
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 491 664,43
C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 318 340,29
C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 434 246,69
C _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 223 415,09
C _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 303 082,64

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 066 551,94
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 431 388,05
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 674 549,91
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 742 990,32
C _{город, 1–20 кВ} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 167 145,04
C _{город, 1–20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 348 705,67

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
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 _{город,6 (10)/0,4кВ} 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3925,20
C _{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 _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 166,54
C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 821,41
C _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	12 789,25
C _{город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	349 144,40