



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

**ПРИКАЗ**

28 декабря 2023 г.

№ 54/1

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее именуются – Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1, Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной схемы электроснабжения, согласно приложению 1.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 2.

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере:

с 01 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. включительно – 4 456,27 руб. (с НДС),  
с 01 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. включительно – 5 570,34 руб. (с НДС):

в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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;

в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

4. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 114,07 руб. (с НДС) в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Волгоградской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств 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 0,4 кВ и ниже 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.

5. Утвердить размер выпадающих доходов сетевых организаций Волгоградской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению 3.

6. Признать утратившими силу с 01 января 2024 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 14 декабря 2022 г. № 47/8 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 08 февраля 2023 г. № 4/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 19 апреля 2023 г. № 13/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 21 июня 2023 г. № 22/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 05 июля 2023 г. № 24/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 26 июля 2023 г. № 27/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год";

от 06 декабря 2023 г. № 47/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год".

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 г.

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**



**С.А.Горелова**



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 28 декабря 2023 г. № 54/1

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной схемы электроснабжения

Обозначение	Наименование	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 <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (кроме подпункта "б") в расчете за одно присоединение в руб., в том числе:	22 147,26	8 557,64
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 224,42	7 224.42
C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	14 922,84	1 333.22

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

## Дифференциация ставок платы за технологическое присоединение

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 006 592,10
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм включительно одноцепные	2 334 358,33
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным алюминиевым проводом до 50 мм включительно одноцепные	1 768 173,15
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 203 727,82
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2 038 013,58
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 485 110,16
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 090 568,49
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 145 088,82
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 206 330,83
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 202 438,07
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 772 060,28
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	3 967 598,23
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 591 582,78
C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	9 428 503,10
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 825 788,97
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 947 166,08
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 574 531,08
C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 057 930,50