

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ (КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

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", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и от 14 ноября 2022 г. № 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", 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, п р и к а з ы в а ю :

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной 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 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. включительно – 4 456,27 руб. (с НДС), с 1 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 - двенадцатом 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 - двенадцатым 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. №

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 ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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 _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 224,42	7 224.42
C _{1.2}	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.

I. Дифференциация ставок платы за технологическое присоединение

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 006 592,10
$C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм включительно одноцепные	2 334 358,33
$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным алюминиевым проводом до 50 мм включительно одноцепные	1 768 173,15
$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 203 727,82
$C_{2.3.1.3.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2 038 013,58
$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 485 110,16
$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 090 568,49
$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 145 088,82
$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 206 330,83
$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 202 438,07

$C_{2.3.1.3.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 772 060,28
$C_{2.3.1.3.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	3 967 598,23
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 591 582,78
$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	9 428 503,10
$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 825 788,97
$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 947 166,08
$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 574 531,08
$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 057 930,50
$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 799 524,89
$C_{3.1.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 135 748,42
$C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 271 626,10

$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 789 882,63
$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 786 250,40
$C_{3.1.1.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	8 465 001,31
$C_{3.1.1.1.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	9 074 448,09
$C_{3.1.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 790 983,54
$C_{3.1.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 840 312,28
$C_{3.1.1.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 994 252,04
$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 937 006,99
$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 323 984,49
$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 431 818,29

$C_{3.1.2.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 925 253,68
$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 758 934,81
$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 594 646,42
$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 230 791,29
$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 629 258,33
$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 147 444,81
$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 808 321,84
$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 382 204,50
$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 613 744,66
$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 180 905,11
$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 268 916,35

С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 588 340,48
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 181 026,61
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 469 267,06
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 983 941,57
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 793 200,06
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 149 345,86
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 893 159,74
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 998 896,01
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 781 398,57
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 810 152,55
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 099 675,91

С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 458 488,24
С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 662 167,54
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	15 586 077,88
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	26 698 773,48
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	7 522 145,31
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	9 811 860,09
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	19 537 091,59
С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 240 440,13

$C_{3.6.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>23 571 105,00</p>
$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>4 114 492,66</p>
$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>4 620 549,83</p>
$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>7 951 509,97</p>
$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>11 424 424,49</p>
$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>6 652 170,42</p>
$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине</p>	<p>5 338 445,46</p>
$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине</p>	<p>18 034 559,31</p>

С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 187 273,53
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 615 773,02
С ^{0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 600 859,75
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	4 498 828,21
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 700 366,84
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 779 943,32
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 965 343,10
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 549 252,48

$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 311 104,88
$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 108 783,54
$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 395 817,01
$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 308 123,68
$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 517 089,46
Обозначение	Наименование	Рублей/шт.
$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1 372 013,30
$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	17 254,69
$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	89 384,31
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	93 597,01
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	97 004,88
$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	5 811 876,51

Обозначение	Наименование	Рублей/кВт без НДС
$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	28 665,70
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	33 149,01
$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 851,83
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35 269,89
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	27 322,84
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	18 833,40
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	21 822,44
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 689,47
$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 192,21
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 317,34
$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	3 461,92
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 457,99

$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 647,13
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 448,09
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 460,35
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 738,39
$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	47 323,66
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 210,48
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	24 355,51
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 644,24
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 035,57
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 551,11
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 107,72
$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 777,80
$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 422,95

$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 886,05
$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 569,85
Обозначение	Наименование	Рублей/кВт без НДС
$C_{7.1.1}^{110-6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью более 100 МВА включительно	
$C_{7.2.10.1}^{110/35 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА открытого типа	5 628,16
Обозначение	Наименование	Рублей/точку учета без НДС
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 196,50
$C_{8.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	28 019,49
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 007,11
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	33 626,67
$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	500 324,04
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	298 062,19

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 декабря 2023 г. №

ФОРМУЛЫ

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

1 Утвердить плату за технологическое присоединение (П, руб.) в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, следующим образом:

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

где:

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего приказа;

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

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

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

N_r – количество реклоузеров (линейных разъединителей), шт;

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

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта "б"), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 .

2. В случае, если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. В случаях, указанных в пункте 3 настоящего приказа, а также в отношении категорий заявителей, указанных в пункте 4 настоящего приказа, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная соответственно пунктами 3 и 4 настоящего приказа в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 декабря 2023 г. №

Выпадающие доходы сетевых организаций Волгоградской области, связанных
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения
энергопринимающих устройств потребителей, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование организации	максимальная мощность энергопринимающих устройств	
		до 15 кВт включительно*	до 150 кВт включительно
1.	ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	21 251,64	43 193,19
2.	АО "Волгоградоблэлектро"	181 706,47	188 242,66
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	27 244,14	95 123,42
4.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"	11 721,86	3 992,32
5.	ОАО "РЖД"	765,88	2 938,98

* включая расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22) и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности.