



Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 20 » 05 2022 г.

Регистрационный номер № 456

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 12 мая 2022 года

№ 24/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Воронежской области на 2022 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»,

постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 12.05.2022 № 24/1

п р и к а з ы в а ю

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2022 год» (в ред. приказа ДГРТ ВО от 18.04.2022 № 18/3) следующие изменения:

1.1 Дополнить приказ пунктом 7¹ следующего содержания: «7¹. Установленные в настоящем приказе ставки не могут быть применены в случае, если заявитель подает заявку на увеличение мощности своих энергопринимающих устройств, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены, и сетевая организация в одностороннем порядке изменяет точки присоединения».

1.2. Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

1.3. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Приложение № 1
к приказу ДГРТ ВО
от 12.05.2022 № 24/1

«Приложение № 1
к приказу ДГРТ ВО
от 27.12.2021 № 76/11

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территории городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная ставка
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 (кроме подпункта "б») в том числе:	рублей за одно присоединение	8 966,68
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б») в том числе:		7 828,16
C _{1.1}		Стандартизированная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	3 205,66
C _{1.2.1}		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	5 761,03
C _{1.2.2}		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 622,51
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	976 649,21
C	город, 27,5-60 кВ 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 863 309,24

C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталесталесиликоновым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	599 721,67
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесиликоновым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	997 896,19
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесиликоновым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 418 413,50
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	796 657,60
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	1 239 379,90
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	975 706,54
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		рублей/км	1 406 578,79
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 951 732,04
C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесиликоновым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	758 064,65
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесиликоновым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	7 883 136,89
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесиликоновым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 460 491,87
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесиликоновым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 850 690,00
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	517 828,45
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	607 045,76
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 327 694,98
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1		рублей/км	2 914 026,78
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 222 116,57

C	город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24 060 972,22
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 699 030,50
C	город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	52 565 363,28
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 193 034,82
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.2.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 455 899,76
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 154 523,69
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		рублей/км	1 825 482,07
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 989 529,52
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 698 446,07
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1		рублей/км	2 330 448,74
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 702 686,67
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 235 459,64
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 900 945,94
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 286 191,67
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	895 240,92
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 912 031,97
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		рублей/км	2 281 727,61
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 252 981,02

С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2	с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 883 706,23
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 569 982,50
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	937 943,35
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 885 523,07
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 678 696,50
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 392 296,83
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	895 528,94
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 556 308,77
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 112 281,12
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 716 798,56
С	город, 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	рублей/км	2 057 835,29
С	город, 0,4 кВ и ниже 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	рублей/км	1 712 762,27
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2		рублей/км	1 933 834,50
С	город, 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	рублей/км	1 839 497,81
С	город, 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	рублей/км	2 570 722,75
С	город, 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	рублей/км	1 952 237,52
С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 731 322,30

С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 323 747,09
С	город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	36 497 627,03
С	город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	79 850 102,47
С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.8.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 942 101,48
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	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	рублей/км	6 073 421,07
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	3 882 343,67
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	6 948 037,70
С	город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3		рублей/км	9 516 256,24
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	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	рублей/км	5 631 444,86
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	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	рублей/км	4 092 113,85
С	город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	12 640 090,63
С	город, 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	рублей/км	4 813 362,50
С	город, 0,4 кВ 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	рублей/км	5 045 917,95
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	3 242 008,48

C	город, 1-10 кВ 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	рублей/км	6 753 847,87
C	город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2	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	рублей/км	3 377 185,01
C ₄	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения</i>			
C	город, 1-20 кВ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	623 787,38
C	город, 1-20 кВ 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 287 177,46
C	город, 1-20 кВ 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	491 364,22
C ₅	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 767,26
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 045,32
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	8 007,37
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 228,66
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 228,66
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 866,00
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2		рублей/кВт	3 512,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 568,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 625,51
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	3 625,51

C	город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 213,37
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2		рублей/кВт	2 213,37
C	город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 381,75
C	город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 894,83
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 234,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 130,20
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 140,49
C ₆	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C ₇	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
C	город, 110/6(10) кВ 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	53 871,24
C	город, 110/6(10) кВ 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	63 030,19
C ₈	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</i>			
C	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точку учета	14 691,62
C	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точку учета	22 432,89
C	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точку учета	25 993,87
C	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
C	город, 110 кВ и выше 8.2.3		рублей/точку учета	1 725 800,00

Примечание:

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C8 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- стандартизированные ставки C2, C3, C4, C5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».

Приложение № 2
к приказу ДГРТ ВО
от 12.05.2022 № 24/1

«Приложение № 2
к приказу ДГРТ ВО
от 27.12.2021 № 76/11

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная ставка
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 (кроме подпункта "б") в том числе:	рублей за одно присоединение	8 966,68
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б») в том числе:		7 828,16
$C_{1.1}$	Стандартизированная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	3 205,66
$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	5 761,03
$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 622,51
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	рублей/км	1 965 235,62
C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1		
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	498 008,09

C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	524 819,86
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 299 190,91
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 668 263,03
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 001 198,77
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	1 532 456,57
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 318 101,88
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		рублей/км	1 540 650,91
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 620 012,16
C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 886 474,50
C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 305 470,84
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1		рублей/км	7 883 136,89
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 460 491,87
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 850 690,00
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	274 242,99
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 502 543,32
C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 515 468,60
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 425 609,47
C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1		рублей/км	2 855 492,03

C	не город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24 060 972,22
C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 257 318,37
C	не город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	52 565 363,28
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	493 846,32
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 114 785,14
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		рублей/км	1 843 691,90
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 792 703,72
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	646 919,85
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 687 031,85
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 861 982,61
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 158 361,87
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		рублей/км	1 151 755,50
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 463 281,47
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 913 676,32
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 458 841,39
C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 670 594,75
C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 032 673,20
C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	рублей/км	8 889 458,99

	одной трубой в скважине			
C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 779 102,07
C	не город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	36 497 627,03
C	не город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	79 850 102,47
C	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	9 411 884,22
C	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	6 839 660,25
C	не город, 1-10 кВ 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	рублей/км	9 777 523,66
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения			
C	не город, 1-20 кВ 4.1.5	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 845 235,72
C	не город, 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	39 516,38
C	не город, 1-20 кВ 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	346 312,79
C	не город, 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	4 418 119,94
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 914,25
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25 368,07
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 474,65

C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	7 329,98
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 449,24
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 951,56
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 475,00
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 894,69
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 168,96
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 965,45
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	4 001,16
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 877,20
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 542,55
C	не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3		рублей/кВт	2 381,75
C	не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
C	не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 983,27
C ₆	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C ₇	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
C	не город, 110/6(10) кВ 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	53 871,24
C	не город, 110/6(10) кВ 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	63 030,19
C ₈	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</i>			
C	не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точку учета	14 691,62
C	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точку учета	21 940,46

C	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точку учета	25 993,87
C	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
C	не город, 110 кВ и выше 8.2.3		рублей/точку учета	1 725 800,00

Примечание:

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C7, C8 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- стандартизированные ставки C2, C3, C4, C5, C7 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».