



Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 22 » 04 2022.

Регистрационный номер № 560

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 18 апреля 2022 года

№ 18/3

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 18.04.2022 № 18/3

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» следующие изменения:

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

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

1.3. Приложение № 3 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

1.4. Приложение № 4 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

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

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

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	Стандартизованная 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	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
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 сталесталеалюминиевым 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 сталесталеалюминиевым 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 сталесталеалюминиевым 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 сталесталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	758 064,65
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесталеалюминиевым 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	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
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, 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, 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

С	город, 1-10 кВ 3.1.2.5.3	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
С	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
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		рублей/км	1 825 482,07
С	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
С	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
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1		рублей/км	2 330 448,74
С	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
С	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
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 900 945,94
С	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
С	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
С	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
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		рублей/км	2 281 727,61
С	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 с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 252 981,02
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2		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	рублей/км	1 678 696,50

		двумя кабелями в траншее		
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2		рублей/км	1 933 834,50
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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

C	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
C	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
C	город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3		рублей/км	9 516 256,24
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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
C	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

<i>C</i>	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
<i>C₅</i>	<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>			
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	8 007,37
<i>C</i>	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
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 228,66
<i>C</i>	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
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2		рублей/кВт	3 512,24
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	3 625,51
<i>C</i>	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
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2		рублей/кВт	2 213,37
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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

<i>C</i>	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
<i>C₆</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
<i>C₇</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
<i>C₈</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</i>			
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точку учета	14 691,62
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точку учета	22 432,89
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точку учета	25 993,87
<i>C</i>	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
<i>C</i>	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.».

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	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
C	не 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	1 965 235,62
C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1		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 2.3.2.3.3.2	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	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
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, 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, 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	рублей/км	1 114 785,14

С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1	кабелем в траншее	рублей/км	1 843 691,90
С	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
С	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
С	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
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 861 982,61
С	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
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		рублей/км	1 151 755,50
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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 одной трубой в скважине	рублей/км	8 889 458,99
С	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
С	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
С	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
С	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

<i>C₄</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения</i>			
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ 4.1.5	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/штг	1 845 235,72
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/штг	39 516,38
<i>C</i>	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/штг	346 312,79
<i>C</i>	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/штг	4 418 119,94
<i>C₅</i>	<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>			
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	7 329,98
<i>C</i>	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
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 951,56
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	4 001,16
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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

<i>C</i>	не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3		рублей/кВт	2 381,75
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C₆</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
<i>C₇</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
<i>C₈</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</i>			
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	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
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
<i>C</i>	не 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.».

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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	Ставка за 1 кВт максимальной мощности	
C_{maxN1}	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/кВт	608,53	
	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным 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:		189,22	
$C_{maxN1.1}$	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	79,36	
$C_{maxN1.2.1}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителем	рублей/кВт	529,17	
$C_{maxN1.2.2}$	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/кВт	109,86	
C_{maxN2}	<i>Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий</i>			
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 192,08
C	город, 27,5-60 кВ maxN 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0,00
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 660,77

<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 101,52
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 856,68
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 858,87
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1.1		рублей/кВт	6 360,47
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 368,64
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2.1		рублей/кВт	3 971,25
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 773,66
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 979,63
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 933,82
<i>C_{maxN}</i> 3	<i>Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий</i>			
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 348,54
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.2.1	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/кВт	1 991,54
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.2.1		рублей/кВт	5 705,36
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.3.1	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/кВт	8 922,36
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.5.1	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/кВт	1 754,37
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.8.1	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/кВт	7 614,24
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.1.2.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 708,99
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 449,48
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.1.1		рублей/кВт	1 920,84

C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 029,32
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.1	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/кВт	3 397,32
C	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.2.1		рублей/кВт	1 440,64
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.2	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/кВт	631,61
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.3	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/кВт	2 779,06
C	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.2.3		рублей/кВт	5 210,62
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.4	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/кВт	2 169,89
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.5	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/кВт	897,36
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1	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/кВт	1 897,27
C	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.1		рублей/кВт	4 994,01
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 595,14
C	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.2		рублей/кВт	2 133,59
C	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.3	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/кВт	14 770,01
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.4	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/кВт	976,76
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.1	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/кВт	4 427,79
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.2	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/кВт	2 245,52
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.4	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/кВт	6 448,98
C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.5	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/кВт	2 618,15

С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.5.2	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/кВт	4 289,41
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.5.3	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/кВт	1 391,19
С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.5.5	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/кВт	2 169,31
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 760,68
С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 936,16
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.2.2		рублей/кВт	5 574,25
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 083,18
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 687,71
С	город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 651,36
С	город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.2.1	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/кВт	2 082,50
С	город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.3.1	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/кВт	1 243,55
С	город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.8.1	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/кВт	1 549,84
С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.1	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/кВт	5 402,26
С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.2	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/кВт	2 188,62
С	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.3	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/кВт	3 751,94
С	город, 1-10 кВ maxN3.6.2.1.2.3		рублей/кВт	5 366,39

<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.1	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/кВт	2 295,68
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.2	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/кВт	2 543,20
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.6.2.1.3.3	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/кВт	7 960,57
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.1	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/кВт	5 227,81
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.2	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/кВт	2 380,81
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.5	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/кВт	10 184,68
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.6.2.2.3.1	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/кВт	2 779,17
<i>C</i>	город, 1-10 кВ maxN3.6.2.2.3.2	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/кВт	2 512,09
<i>C_{maxN}</i> 4	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</i>			
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN4.4.1.1	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/кВт	1 559,47
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN4.4.2.1	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/кВт	15 247,85
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	293,18
<i>C_{maxN}</i> 5	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</i>			
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 767,26
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 045,32

<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ maxN5.1.2.1		рублей/кВт	8 007,37
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 228,66
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ maxN5.1.2.2		рублей/кВт	5 228,66
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 866,00
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ maxN5.1.3.2		рублей/кВт	3 512,24
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 568,24
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 625,51
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ maxN5.1.4.2		рублей/кВт	3 625,51
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 213,37
<i>C</i>	город, 10/0,4 кВ maxN5.1.5.2		рублей/кВт	2 213,37
<i>C</i>	город, 6/10/(10/6) кВ maxN 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 381,75
<i>C</i>	город, 6/10/(10/6) кВ maxN 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.2.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 894,83
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 234,24
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 130,20
<i>C</i>	город, 6/0,4 кВ maxN5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 140,49
<i>C_{maxN}</i> 6	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
<i>C_{maxN}</i> 7	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
<i>C_{maxN}</i> 8	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>			
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	691,37

<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	942,74
<i>C</i>	город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	194,95
<i>C</i>	город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	660,75

Примечание:

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_{\max N1}$, $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N4}$, $C_{\max N5}$, $C_{\max N6}$, $C_{\max N7}$, $C_{\max N8}$ для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей утверждены в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N4}$, $C_{\max N5}$, $C_{\max N6}$, $C_{\max N7}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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	Ставка за 1 кВт максимальной мощности	
C_{maxN1}	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/кВт	608,53	
	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным 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:		189,22	
$C_{maxN1.1}$	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	79,36	
$C_{maxN1.2.1}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителем	рублей/кВт	529,17	
$C_{maxN1.2.2}$	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/кВт	109,86	
C_{maxN2}	<i>Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий</i>			
C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3509,35
C	не город, 1-20 кВ maxN2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	996,02

<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 624,10
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 656,12
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 824,95
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 995,45
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1.1		рублей/кВт	5 319,90
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 133,98
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2.1		рублей/кВт	8 953,14
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6 581,30
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 812,63
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 695,58
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 656,57
<i>C_{maxN3}</i>	<i>Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий</i>			
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 169,62
<i>C</i>	не город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.2.1	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/кВт	4 421,91
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.1	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/кВт	4 989,63
<i>C</i>	не город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.3.1		рублей/кВт	5 297,21
<i>C</i>	не город, 1-10 кВ maxN3.1.1.1.5.1	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/кВт	6 546,22

С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 033,08
С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 954,18
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.1.1		рублей/кВт	4 121,19
С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 489,13
С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.1	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/кВт	3 162,33
С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.3	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/кВт	1 640,57
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.2.3		рублей/кВт	11 241,15
С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1	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/кВт	1 561,27
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.1		рублей/кВт	1 645,37
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.3	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/кВт	1 518,81
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.5.2	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/кВт	5 184,06
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.1.5.3	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/кВт	8 320,25
С	не город, 1-10 кВ maxN3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 511,14
С	не город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.2.1	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/кВт	2 423,81
С	не город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.3.1	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/кВт	1 356,81
С	не город, 1-10 кВ maxN3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/кВт	3 740,83

		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
C	не город, 1-10 кВ maxN3.6.2.1.2.3	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/кВт	2 674,96
C	не город, 1-10 кВ maxN3.6.2.1.3.3	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/кВт	820,76
C	не город, 1-10 кВ maxN3.6.2.1.4.3	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/кВт	708,87
C_{maxN4}	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</i>			
C	не город, 1-20 кВ maxN4.1.5	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	3 930,86
C	не город, 1-20 кВ maxN4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	790,33
C	не город, 1-20 кВ maxN4.4.3.1	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/кВт	2 308,75
C	не город, 1-20 кВ maxN4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	3 072,41
C_{maxN5}	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</i>			
C	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.1.1	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 maxN5.1.1.2	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 maxN5.1.2.1	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 maxN5.1.2.1		рублей/кВт	7 329,98
C	не город, 6/0,4 кВ maxN5.1.2.2	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 maxN5.1.2.2		рублей/кВт	5 951,56

<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 475,00
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 894,69
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 168,96
<i>C</i>	не город, 6/0,4 кВ maxN5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 965,45
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.4.2		рублей/кВт	4 001,16
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 877,20
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 542,55
<i>C</i>	не город, 6/10/(10/6) кВ maxN 5.1.5.3		рублей/кВт	2 381,75
<i>C</i>	не город, 6/10/(10/6) кВ maxN 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ maxN5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 983,27
<i>C_{maxN6}</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
<i>C_{maxN7}</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
<i>C_{maxN8}</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>			
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	691,37
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	681,80
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	194,95
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	660,75

Примечание:

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) C_{maxN1} , C_{maxN2} , C_{maxN3} , C_{maxN4} , C_{maxN5} , C_{maxN8} для определения размера платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств заявителей утверждены в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N4}$, $C_{\max N5}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».