

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 29 апреля 2021 г.

№ 19/6

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/59  
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области на 2021 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 29 апреля 2021 года № 19/6

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/59 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2021 год» (в редакции приказа ДГРТ ВО от 04.02.2021 № 5/1) следующие изменения:

1.1 Приложение №1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение №1  
к приказу ДГРТ ВО  
от 17.12.2020 г. № 57/59

**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 тарифная ставка
1	2	3	4
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") в том числе:	рублей за одно присоединение	15 281,14
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	8 720,97
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	6 560,17
C <sub>2</sub>	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 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 101 253,50

С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			1 353 858,87
С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным аллюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 425 644,85
С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			1 806 184,76
С	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеаллюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 330 780,67
С	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеаллюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 467 946,08
С	город, 35 кВ 2.3.2.3.2			4 698 467,78
С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминийевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 378 338,24
С <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
С	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 308 646,22
С	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 967 305,69
С	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 072 149,11
С	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 765 250,28
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 794 097,51
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.1			1 835 844,89
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 652 924,54
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.2			2 503 461,09
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 018 312,27
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			2 583 104,94
С	город, 35 кВ 3.1.2.1.3			7 489 308,28
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 739 064,94

С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			3 868 967,90
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 418 038,05
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 142 332,87
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			2 316 200,44
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 855 007,44
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			1 673 062,84
С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 739 190,41
С	город, 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	8 808 692,24
С	город, 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 289 298,56
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	6 494 458,12
С	город, 1-20 кВ 3.6.2.1.1			3 678 985,24
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 930 098,45
С	город, 1-20 кВ 3.6.2.1.2			8 321 749,82
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	8 067 543,15
С	город, 1-20 кВ 3.6.2.1.3			7 884 489,46
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 789 946,84
С	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	7 545 248,51
С	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7 154 273,28
С <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			

С	город, 1-20 кВ 4.1.1	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 119 654,96
С	город, 1-20 кВ 4.2.3	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	34 434 550,00
С <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
С	город, 10(6)/0,4 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 628,62
С	город, 10(6)/0,4 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 969,51
С	город, 10(6)/0,4 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 121,04
С	город, 10(6)/0,4 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 808,59
С	город, 10(6)/0,4 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 323,69
С	город, 10(6)/0,4 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 270,63
С	город, 10(6)/0,4 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 880,64
С	город, 10(6)/0,4 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 002,35
С <sub>8</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета			
С	город, 0,4 кВ и ниже без ТГ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 087,61
С	город, 0,4 кВ и ниже без ТГ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 632,81
С	город, 1-20 кВ 8.2.1			307 211,87
С	город, 35 кВ 8.2.1			205 741,00
С	город, 0,4 кВ и ниже с ТГ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 661,90
С	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	165 186,97

Примечание:

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 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 С2, С3, С4, С5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».

1.2 Приложение № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение №2  
к приказу ДГРТ ВО  
от 17.12.2020 г. № 57/59

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 тарифная ставка
1	2	3	4
С <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") в том числе:	рублей за одно присоединение	15 281,14
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	8 720,97
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	6 560,17
С <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 630 943,09
С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			1 221 858,15
С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 355 023,39
С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			1 744 115,35

С	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 561 783,71
С	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 574 603,39
С	не город, 35 кВ 2.3.2.3.2			4 698 467,78
С	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 557 252,73
С <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
С	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 308 646,22
С	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 424 639,82
С	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 072 149,11
С	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 134 798,50
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 008 308,64
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.1			2 208 590,68
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 012 789,53
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.2			2 584 503,09
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 510 409,45
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			3 251 900,69
С	не город, 35 кВ 3.1.2.1.3			7 489 308,28
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 739 064,94
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			3 868 967,90
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 418 038,05
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 142 332,87

С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			2 316 200,44
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 855 007,44
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			2 557 592,36
С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 739 190,41
С	не город, 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	8 808 692,24
С	не город, 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	6 418 918,20
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	6 494 458,12
С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.1.1			3 678 985,24
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 930 098,45
С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.1.2			7 305 034,30
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	8 067 543,15
С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.1.3			7 884 489,46
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 789 946,84
С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	7 545 248,51
С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7 154 273,28
С <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			
С	не город, 1-20 кВ 4.1.1	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 913 917,44
С	не город, 1-20 кВ 4.2.3	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	34 434 550,00
С <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			

С	не город, 10(6)/0,4 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	11 079,15
С	не город, 10(6)/0,4 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 245,40
С	не город, 10(6)/0,4 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 065,96
С	не город, 10(6)/0,4 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 174,76
С	не город, 10(6)/0,4 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 738,12
С	не город, 10(6)/0,4 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 953,06
С	не город, 10(6)/0,4 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 880,64
С	не город, 10(6)/0,4 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 933,27
С <sub>8</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета			
С	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 087,61
С	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 632,81
С	не город, 1- 20 кВ 8.2.1			307 211,87
С	не город, 35 кВ 8.2.1			205 741,00
С	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 661,90
С	не город, 1- 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	165 186,97

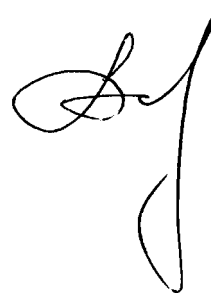
**Примечание:**

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 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 С2, С3, С4, С5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих

энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равны нулю.».

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

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов