



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«20» сентября 2024 г.

Номер государственной регистрации

№ 17- 0040 / 24

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА  
**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ  
РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 20 сентября 2024 года № 40  
г. Черкесск

**О внесении изменения в постановление Главного управления  
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря  
2023 года № 137 «Об установлении стандартизированных тарифных  
ставок и формулы платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 03.05.2024) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (ред. от 06.05.2024) «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 Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 (ред. от 30.03.2023) «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря 2023 года № 137 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год» следующее изменение:

Приложение 1 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

**Начальник**



**Р.Б. Урусов**

Приложение к постановлению  
Главного управления  
Карачаево-Черкесской Республики  
по тарифам и ценам  
от 20 сентября 2024 года № 40

«Приложение 1 к постановлению  
Главного управления  
Карачаево-Черкесской Республики  
по тарифам и ценам  
от «20» декабря 2023 года № 137

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	4 601	10 739
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 776	3 776
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	825	-

1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	6 963
2.3.1.3.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	474 172	
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1			985 238	
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1			-	
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.1.3.1.1			-	
2.3.1.3.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1			-	
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1			-	
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.1.3.2.1			-	
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	616 551	
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			1 242 336	
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			-	
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.1.4.1.1			-	

2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	836 253
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			1 170 330
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.1.4.2.1			-
2.3.1.4.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			2 126 149
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.1.4.3.1			-
2.3.2.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.2.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.2.3.2.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.2.3.2.1			-
3.1.1.1.8.3	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.3			6 215 099,22
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.3			-

	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.1.8.3			
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.1.1.8.3			
3.1.1.2.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.2.3.1			3 976 519
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.2.3.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.2.3.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.1.2.3.1			-
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	1 081 371
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.1.1			-
3.1.2.1.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.2			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.1.2			-

	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.1.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.1.2			-
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	659 755
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.2.3	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	1 920 355
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.3			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.2.3			-

	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.2.3			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.2.3			-
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	4 065 032
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	1 785 955
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.1.3.3	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.3			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.3			-



	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.3.3			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.3.3			-
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	3 230 260-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1			-
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.4.1			-
3.1.2.2.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1			2 112 903
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.2.2.1			-
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			2 899 126
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			-

	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			4 458 992
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1			2 866 590
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1			-
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	-
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2			4 774 061
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2			-

	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.2.4.2			-
4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	
	С <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.1			1 314 170,13
	С <sup>35 кВ</sup> 4.1.1			
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 4.1.1			
4.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	
	С <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.2			1 314 170,13
	С <sup>35 кВ</sup> 4.1.2			
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 4.1.2			
4.5.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-
	С <sup>1-20 кВ</sup> 4.5.4.1			2 273 494
	С <sup>35 кВ</sup> 4.5.4.1			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 4.5.4.1			-
5.1.2.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до	рублей/кВт	-

	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 952
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			-
5.1.3.1	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			2 579
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			
5.1.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			4 704
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			-

	С <sub>10/20/(20/10) кВ</sub> 5.1.3.2			-
	С <sub>6/20/(20/6) кВ</sub> 5.1.3.2			-
5.1.4.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2			2 266
	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2			-
	С <sub>6/10/(10/6) кВ</sub> 5.1.4.2			-
	С <sub>10/20/(20/10) кВ</sub> 5.1.4.2			-
	С <sub>6/20/(20/6) кВ</sub> 5.1.4.2			-
5.1.5.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2			2 177
	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2			-
	С <sub>6/10/(10/6) кВ</sub> 5.1.5.2			-
	С <sub>10/20/(20/10) кВ</sub> 5.1.5.2			-
	С <sub>6/20/(20/6) кВ</sub> 5.1.5.2			-
5.1.6.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до	рублей/кВт	-

	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			-
5.1.7.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			-
5.2.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>			-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>			-

	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.2.3.2			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.2.3.2			-
5.2.4.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2			
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> 5.2.4.2			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.2.4.2			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.2.4.2			-
5.2.5.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2			-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> 5.2.5.2			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.2.5.2			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.2.5.2			-
5.2.5.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от	рублей/кВт	-

	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	400 до 630 кВА включительно блочного типа		-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			-
5.2.6.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			1 796
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			-
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			-
5.2.8.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 644
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>			-
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>			-
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>			-



	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.2.6.3			-
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.2.6.3			-
7.1.1.1	С <sup>35/6(10) кВ</sup> 7.1.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	С <sup>35/0,4 кВ</sup> 7.1.1.1			
	С <sup>110/35 кВ</sup> 7.1.1.1			-
	С <sup>110/6(10) кВ</sup> 7.1.1.1			-
	С <sup>110/35/6(10) кВ</sup> 7.1.1.1			-
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 125
	С <sup>1-20 кВ</sup> 8.1.1			-
8.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	С <sup>1-20 кВ</sup> 8.1.2			-
	С <sup>35 кВ</sup> 8.1.2			-
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 8.1.2			-
8.1.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 8.1.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С <sup>20 кВ</sup> 8.1.3			-

	С <sub>8.1.3</sub> <sup>35 кВ</sup>			-
	С <sub>8.1.3</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-
8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 772
	С <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			-
8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	15 603
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			225 152
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>			-
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-
8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	236 023
	С <sub>8.2.3</sub> <sup>20 кВ</sup>			-
	С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>			
	С <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-