

Къэбэрдей-Балъкъэр Республикэм
тарифхэмкӕ, псэуапӕ Ӏнатӕм
кӕлъыпплъынымкӕ и
къэрал комитет



Къабарты-Малкъар Республиканы
тарифлени жаны бла эм жашау
журтлагъа надзор этиу
къырал комитети

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ**

ПРИКАЗ № 12

«23» марта 2021 года

г. Нальчик

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от
29 декабря 2020 года № 99**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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» (далее - Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям), приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов), Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской

Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 года № 204-ПП, приказываю:

1. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 года № 99 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год», изложив приложения № 1, № 2 в редакции согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему приказу соответственно.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А. Макушев

Приложение № 1 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 23 марта 2021 года № 12

«Приложение № 1 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2020 года №99

Стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	3 764,56 рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	1 916,39 рублей за одно присоединение
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 848,17 рублей за одно присоединение

I. Для территорий городских населенных пунктов			
I.2.3.1.4.1	С _{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	398 495,04 рублей/км
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1		799 462,66 рублей/км
	С _{город, 35 кВ} 2.3.1.4.1		
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1		
I.2.3.1.4.2	С _{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	527 698,60 рублей/км
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2		
	С _{город, 35 кВ} 2.3.1.4.2		
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2		
I.2.3.2.4.1	С _{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	
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.1		722 851,92 рублей/км
	С _{город, 35 кВ} 2.3.2.4.1		
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1		
I.3.1.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	722 604,65 рублей/км

	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.1.2		
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.2		
I.3.1.2.2.3	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	
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3		1 381 904,71 рублей/км
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.3		
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.3		
I.3.1.2.2.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4		2 814 726,09 рублей/км
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.4		
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.4		
I.4.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	С _{город} , 1 - 20 кВ 4.1.1		
	С _{город} , 35 кВ 4.1.1		

	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.1		
I.5.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	28 853,13 рублей/кВт
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.1		
I.5.1.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 071,94 рублей/кВт
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.4		
I.6.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{город, 20/0,4 кВ} 6.1.1		
I.7.1	С _{город, 35/6(10) кВ} 7.1	однотрансформаторные подстанции	
	С _{город, 110/35 кВ} 7.1		
	С _{город, 110/6(10) кВ} 7.1		
	С _{город, 110/35/6(10) кВ} 7.1		
I.8.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	9 056,91 рублей за точку учета
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1		
	С _{город, 1-20 кВ} 8.1.1		

	Сгород, 35 кВ 8.1.1		
	Сгород, 110 кВ и выше 8.1.1		
I.8.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
	Сгород, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1		16 993,06 рублей за точку учета
	Сгород, 1 - 20 кВ 8.2.1		
	Сгород, 35 кВ 8.2.1		
	Сгород, 110 кВ и выше 8.2.1		
I.8.2.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	17 088,14 рублей за точку учета
	Сгород, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2		
	Сгород, 1 - 20 кВ 8.2.2		
	Сгород, 35 кВ 8.2.2		
	Сгород, 110 кВ и выше 8.2.2		
I.8.2.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	Сгород, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3		

	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.3		162 545,18 рублей за точку учета
	С _{город, 35 кВ} 8.2.3		
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.3		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.2.3.1.4.1	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	441 720,49 рублей/км
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1		998 154,44 рублей/км
	С _{не город, 35 кВ} 2.3.1.4.1		
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1		
II.2.3.2.4.1	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	564 336,45 рублей/км
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.1		
	С _{не город, 35 кВ} 2.3.2.4.1		
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1		
II.3.1.2.2.2	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	
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2		1 566 237,75 рублей/км

	не город, 35 кВ 3.1.2.2.2		
	не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2		
II.3.6.2.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже 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	6 446 066,00 рублей/км
	не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2		
	не город, 35 кВ 3.6.2.2.2		
	не город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.2		
II.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 4.1.1	рекלוузеры номинальным током до 100 А включительно	
	не город, 1 - 20 кВ 4.1.1		
	не город, 35 кВ 4.1.1		
	не город, 110 кВ и выше 4.1.1		
II.5.1.2	не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 915,52 рублей/кВт
	не город, 20/0,4 кВ 5.1.2		
II.5.1.3	не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 638,28 рублей/кВт
	не город, 20/0,4 кВ 5.1.3		

II.5.1.5	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 847,72 рублей/кВт
	Сне город, 20/0,4 кВ 5.1.5		
II.6.1.1	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 6.1.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	Сне город, 20/0,4 кВ 6.1.1		
II.7.1	Сне город, 35/6(10) кВ 7.1	однотрансформаторные подстанции	
	Сне город, 110/35 кВ 7.1		
	Сне город, 110/6(10) кВ 7.1		
	Сне город, 110/35/6(10) кВ 7.1		
II.8.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1		9 056,91 рублей за точку учета
	Сне город, 1 - 20 кВ 8.1.1		
	Сне город, 35 кВ 8.1.1		
	Сне город, 110 кВ и выше 8.1.1		
II.8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	

	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	трехфазные прямого включения	16 993,06 рублей за точку учета
	Сне город, 1 - 20 кВ 8.2.1		
	Сне город, 35 кВ 8.2.1		
	Сне город, 110 кВ и выше 8.2.1		
II.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	17 088,14 рублей за точку учета
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2		
	Сне город, 1 - 20 кВ 8.2.2		
	Сне город, 35 кВ 8.2.2		
	Сне город, 110 кВ и выше 8.2.2		
II.8.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3		
	Сне город, 1 - 20 кВ 8.2.3		162 545,18 рублей за точку учета
	Сне город, 35 кВ 8.2.3		

	Сне город, 110 кВ и выше 8.2.3		
--	-----------------------------------	--	--

Примечание:

Стандартизированная тарифная ставка С1, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).»

Приложение № 2 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 23 марта 2021 года № 12

«Приложение № 2 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2020 года №99

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	$C_{\max M1}$	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 для территорий городских населенных пунктов	275,36 рублей/кВт
		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 для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	239,93 рублей/кВт
1.1	$C_{\max M1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю для территорий городских населенных пунктов	140,17 рублей/кВт

		ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	122,14 рублей/кВт
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий городских населенных пунктов	135,18 рублей/кВт
		ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	117,79 рублей/кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов			
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 894,62 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.1}$		10 174,98 рублей/кВт
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 414,52 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.2}$		
I.2.3.2.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	15 410,73 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.2.4.1}$		22 167,46 рублей/кВт
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода	14 747,04

		от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	С _{город, 1 - 20 кВ} тах N3.1.2.1.2		
1.3.1.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} тах N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	
	С _{город, 1 - 20 кВ} тах N3.1.2.2.3		690,95 рублей/кВт
1.3.1.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} тах N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	
	С _{город, 1 - 20 кВ} тах N3.1.2.2.4		1 417,28 рублей/кВт
1.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} тах N4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	С _{город, 1 - 20 кВ} тах N4.1.1		
1.5.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} тах N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	<*>
	С _{город, 20/0,4 кВ} тах N5.1.1		
1.6.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} тах N6.1.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{город, 20/0,4 кВ} тах N6.1.1		
1.8.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} тах N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} тах N8.1.1		2 496,48

			рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 8.1.1		
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N 8.2.1		2 008,78 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 8.2.1		
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	126,22 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N 8.2.2		
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 8.2.2		
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N 8.2.2		
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 8.2.3		809,35 рублей/кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 558,76 рублей/кВт

	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N2.3.1.4.1		1 169,64 рублей/кВт
II.2.3.2.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	15 410,73 рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N2.3.2.4.1		
II.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	125,30 рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.2.2		
II.3.6.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	451,23 рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.6.2.2.2		
II.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N4.1.1		
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	<*>
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.1.1		
II.6.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N6.1.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ max N6.1.1		

П.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} тах N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 496,48 рублей/кВт
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} тах N 8.1.1		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} тах N 8.1.1		
П.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} тах N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2 008,78 рублей/кВт
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} тах N 8.2.1		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} тах N 8.2.1		
П.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} тах N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	126,22 рублей/кВт
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} тах N 8.2.2		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} тах N 8.2.2		
П.8.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} тах N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	809,35 рублей/кВт
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} тах N 8.2.3		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} тах N 8.2.3		

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности С1 тах, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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), равна стандартизированной тарифной ставки С 5.»