



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«01» декабря 2025 г.

Номер государственной регистрации

№ 17-0051 / 25

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ
РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01 декабря 2025 года №51
г. Черкесск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и
формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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 Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «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 «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. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год, согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2026 года:

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29.11.2024 № 101 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год»;

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 26.05.2025 № 20 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29.11.2024 № 101 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год»

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение 1 к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам
 от 01 декабря 2025 года №51

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
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	рублей за одно присоединение	5967	8749
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5226	5226
1.2.1	C _{1.2.1}	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	741	-
1.2.2	C _{1.2.2}	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	-	3523
2.3.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C _{1-20 кВ 2.3.1.3.1.1}			-	

	C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.1.1				-
	C _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1				-
2.3.1.3.2.1	C _{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		-
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1				-
	C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.2.1				-
	C _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1				-
2.3.1.4.1.1	C _{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		783 920
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1				1 370 383
	C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1				-
	C _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1				-
2.3.1.4.2.1	C _{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		753 782
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1				1 074 793
	C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1				-
	C _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1				-
2.3.1.4.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 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		-
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2				3 541 223
	C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2				

	C ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.2			
2.3.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			3 707 517
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			-
2.3.1.4.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.2			-
2.3.2.3.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.2.1			
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1			-
3.1.1.1.8.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.3			6 884 801
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.3			
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.3			

	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.3			
3.1.1.2.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.3.1			3 710 142
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.2.3.1			-
3.1.2.1.1.1	C ^{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	1 532 946
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			-
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2			-
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой	рублей/км	1 696 071

	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1	изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	C ^{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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.2.3	C ^{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	2 139 289
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.3			-
3.1.2.1.3.1	C ^{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	4 906 747
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			-

	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	C ^{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	1 882 397
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.1.3.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	6 689 342
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.3			-
3.1.2.1.4.1	C ^{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	3 237 798
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1			-

3.1.2.1.4.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	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	
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.3			6 689 342
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.3			
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.3			
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.3			
3.1.2.1.9.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.9.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 450 793
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.9.5			
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.9.5			
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.9.5			
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.9.5			
3.1.2.2.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			1 278 630
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.1			-
3.1.2.2.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			3 271 857

	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			5 031 249
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			3 517 805
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			5 587 937
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.2			-

	C ^{110 кВ и выше} _{3.1.2.2.4.2}			-
4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	
	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}			1 455 778
	C ^{35 кВ} _{4.1.1}			
	C ^{110 кВ и выше} _{4.1.1}			
4.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.1.2}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	
	C ^{1-20 кВ} _{4.1.2}			1 455 778
	C ^{35 кВ} _{4.1.2}			
	C ^{110 кВ и выше} _{4.1.2}			
4.5.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{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	-
	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}			838 988
	C ^{35 кВ} _{4.5.4.1}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{4.5.4.1}			-
5.1.1.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}			13 207
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.2}			
	C ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.1.2}			

	$C_{5.1.1.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 621
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 742
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 517
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 384
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 242
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 549
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 940
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 290
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 277
	$C_{5.2.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.2.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 893
	$C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.8.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3094
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.2.6.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			8 374
	$C_{7.1.1.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			-
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 115
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.1.2	$C_{8.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 290
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	17 351
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	276 331
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2 194 702
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок.

Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$ – максимальная присоединяемая мощность.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ.}} = P + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$$

где: P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.