



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

04 июня 2026 года

г. Владивосток

№ 25/1

О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Приморского края от 20 ноября 2025 года № 55/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 4 июня 2026 года № 26 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести в приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края» к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 20 ноября 2025 года № 55/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Приморского края» (в редакции постановлений агентства по тарифам Приморского края от 24 декабря 2025 года № 66/2, от 29 апреля 2026 года № 18/1) следующие изменения:

1.1. изложить строку 2.3.2.3.2.1 в новой редакции:

«	2.3.2.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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	3 777 334,25	»;
		$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2.1			2 962 416,77	
		$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2.1			6 466 609,35	
		$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.3.2.1			-	

1.2. дополнить после строки:

«	3.1.1.1.2.3	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-	»
		$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.3			-	
		$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.3			-	
		$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.3			16 584 787,75	
		$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.2.3			-	

строкой:

«	3.1.1.1.6.3	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-	»;
		$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.6.3			8 432 561,83	
		$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.6.3			-	
		$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.6.3			-	
		$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.6.3			-	

1.3. дополнить после строки:

«	3.3.2.2.4.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.3.2.2.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода	рублей/км	-
		$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.3.2.2.4.2			9 293 637,85

	C ^{15-20 кВ} 3.3.2.2.4.2	от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале		-	»
	C ^{27,5-60 кВ} 3.3.2.2.4.2			-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.3.2.2.4.2			-	

строкой:

«	3.6.1.1.6.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-	»;
		C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.3			26 334 214,34	
		C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.3			-	
		C ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.6.3			-	
		C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.6.3			-	

1.4. дополнить после строки:

«	4.2.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-	»
		C ^{1-20 кВ} 4.2.3			71 291,71	
		C ^{35 кВ} 4.2.3			-	
		C ^{110 кВ и выше} 4.2.3			-	

строкой:

«	4.2.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	-	»;
		C ^{1-20 кВ} 4.2.4			-	
		C ^{27,5 кВ} 4.2.4			469 059,24	
		C ^{35 кВ} 4.2.4			-	
		C ^{110 кВ и выше} 4.2.4			-	

1.5. дополнить после строки:

« 5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 701,25
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

строкой:

« 5.2.7.4	$C_{5.2.7.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.7.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 168,03
	$C_{5.2.7.4}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.4}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.7.4}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.4}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.4}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова