



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 декабря 2022 года № 58/8

г. Саратов

О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 55/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022, 2023 годы»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 15 декабря 2022 года № 58, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложение к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2022 года № 55/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022, 2023 годы» следующие изменения:

В приложении 1 в таблице «Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2022, 2023 годы»

Пункт 1 дополнить подпунктом 1.6;

В подпункте 1.5 строку 2 изложить в следующей редакции:

«

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х
1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно однопроволочные	СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.2.3.2.1}		1 298 769,61	0,00
		СН 1 (27,5-60 кВ)	С _{2.3.2.3.2.1}		2 827 829,36	0,00
1.6.	неизолированным сталеалюминевым проводом на металлических опорах, за исключением многогранных	х	С2		х	х
	с сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухпроводные	ВН (110 кВ и выше)	С _{2.2.2.3.3.2.1}		32 265 321,90	0,00

.»;

Пункт 2 дополнить подпунктами 2.6 и 2.7;

В подпункте 2.1. строки 10 и 11 изложить в следующей редакции;

В подпункте 2.4 строку 7 изложить в следующей редакции и дополнить строкой;

«

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С ₃	руб./км	х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.4.2}		4 932 908,46	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.4.2}		14 992 020,00	0,00
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.5.2}		10 254 894,43	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.5.2}		18 416 981,87	0,00

2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ		х	х
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	III (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.4.2}		7 848 282,37	0,00
		CH2 (20-1 кВ)	С _{3.6.2.1.4.2}		48 980 133,29	0,00
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	CH2 (20-1 кВ)	С _{3.6.2.1.5.2}		52 422 113,83	0,00
2.6.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ		х	х
	с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	CH1 (110 кВ и выше)	С _{3.1.1.1.6.4}		56 058 077,85	0,00
2.7.	выполненные горизонтальным наклонным бурением одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ		х	х
	с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	CH1 (110 кВ и выше)	С _{3.6.1.1.6.4}		125 088 209,52	0,00

.»;

Пункт 3 дополнить подпунктами 3.6, 3.7 и 3.8:

«

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	С ₄		х	х
3.6.	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	CH1 (110 кВ и выше)	С _{4.6.4.1}	руб./шт.	40 792 731,43	0,00
3.7.	реклоузеры с номинальным током до 100 А включительно	CH2 (1-20 кВ)	С _{4.1.1}		2 595 075,87	0
3.8.	реклоузеры с номинальным током до 100 А включительно	CH1 (35 кВ)	С _{4.1.1}		8 258 871,81	0

.»;

«Таблицу дополнить пунктом 6 и подпунктом 6.1:

6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	C ₇	руб./кВт	х	х
6.1.	двухтрансформаторные	х	C ₇		х	х
	подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно закрытого типа	110/10 (6) кВ	C _{7.2.7.2}		16 375,14	0,00

Пункт 6 переименовать в пункт 7 и дополнить строкой:

«

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	C ₈	рублей за точку учета	х	х
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН1 (35 кВ)	C _{8.2.3}		2 013 472,47	2 013 472,47

.».

В приложении 3 в таблице «Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на 2023 год» слова «Публичное акционерное общество «Россети Волга»-«Саратовские распределительные сети»(ПАО "Россети Волга")» заменить словами «Публичное акционерное общество «Россети Волга»-«Саратовские распределительные сети»(ПАО "Россети Волга")».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента его опубликования.

Министр области -
председатель комитета



Л.Н. Новикова