



Зарегистрировано  
ДУТ-23-12  
25.01.2023

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 15.01.2023 № 12

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»

В соответствии с 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, постановлением Правительства

Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.01.2023 № 1-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение № 1 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2021 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя – руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурыгину).

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

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

Руководитель  
департамента



А.А.Гаршина

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу департамента ценового и  
тарифного регулирования  
Самарской области  
от 25.01.2023 № 12

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов  
электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Самарской области**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	С <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, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	15873,21
	С <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, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	15369,35

1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	6787,83
1.2	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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	9085,38
1.3	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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	8581,52
2.3.1.3.1.1	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2378762,27
2.3.1.3.2.1	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2470091,54
	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			2803998,00
2.3.1.3.4.1	C <sub>2.3.1.3.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4193239,64
2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1435680,00
2.2.2.3.3.1.1		воздушные линии на металлических	рублей/км	9390663,94

	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4318191,63
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5077820,10
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15648483,52
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16225500,97
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	390110,95
	$C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$			4797008,93
4.1.4	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	4978199,07
4.2.4	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1984491,79
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	166552,19
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	23870,72

		столбового/мачтового типа		
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15277,95
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7621,03
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4795,88
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4475,59
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.2}^{\text{город, } 10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10640,57
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12172,71
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10660,32
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8182,43
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	18669,14
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	32004,24
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей за точку учета	41040,55

	$C_{8.2.2}^{i-20 \text{ кВ}}$	трехфазные полукосвенного включения		49567,40
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	599017,69
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2231994,62

Примечание:

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, либо в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.