



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 03.08.2022 № 268

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год»

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», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», с учетом заключения экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового

и тарифного регулирования Самарской области от 03.08.2022 № 5-э,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение №1 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год» 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 03.08.2022 № 268

**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**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	С ₁	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 Заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединени е	15040,17
	С ₁	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 Заявителем, не указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14	рублей за одно присоединени е	14563,71

		Правил (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
1.1	C _{1.1}	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	6433,04
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	8607,13
1.3	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, за исключением Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	8130,67
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3. 1.3.1. 1	C _{город, 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	2182350,71
I.2.3. 1.3.2. 1	C _{город, 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	2266139,03
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1			2572475,23
I.3.1. 2.2.3. 1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1 C _{город, 1–10 кВ} 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	3961643,70

I.3.1. 2.2.4. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1 С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4658550,55
I.3.6. 2.2.3. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1 С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	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	14356406,90
I.3.6. 2.2.4. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.1 С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	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	15610047,89
I.4.1. 1	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	358031,84
	С _{город, 35 кВ} 4.1.1			4508467,04
I.4.4. 1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.4.1.1	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	14483,44
I.5.1. 1.1	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21899,74
I.5.1. 2.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14907,61
I.5.1. 3.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.2 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7150,07
I.5.1. 4.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3521,25

		шкафного или киоскового типа		
I.5.1. 5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4845,91
I.5.2. 5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13560,90
I.5.2. 5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5633,13
I.5.2. 6.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10820,13
I.8.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17127,65
I.8.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29361,69
I.8.2. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35341,26
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.2}$			46489,35
I.8.2. 3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369467,98
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{8.2.3}$			2097739,30
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3. 1.3.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2182350,71
II.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на	рублей/км	2266139,03

2.3.1. 3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.2.1	железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2572475,23
II.3.1. 2.2.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3.1 $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3961643,70
II.3.6. 2.2.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.1 $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.1	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	14356406,90
II.4.1. 1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	344592,72
II.5.1. 1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17984,74
II.5.1. 2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11328,66
II.5.1. 3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6642,66
II.5.1. 4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4399,89
II.5.1. 5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3994,07
II.5.2. 5.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15630,48

II.8.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17127,65
II.8.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29361,69
II.8.2. 2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	37651,88
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2			41173,01
II.8.2. 3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369467,98

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.