



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 24.04.2021 № 102

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 № 887 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2021 год»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам 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 года №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 27.04.2021 года № 1-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение №1 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 № 887 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2021 год» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

3. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

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

Руководитель
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 27.04.2021 № 102

**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	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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	17305,92
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	7776,92
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	9529,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			2349292,45
I.2.2.2.2.3	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.2.2.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухцепная)	рублей/км	16081578,93
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	6431521,85
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4254384,06
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	17335186,56
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14205034,46
I.3.6.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	15158048,77

I.4.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	326969,72
I.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.1 $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	28469,08
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30166,12
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1			26814,33
I.8.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
I.8.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75

I.8.2.2	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
II.2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			2349292,45
II. 2.2.2.2.3	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.2.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7977464,93
II. 2.2.2.2.3	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.2.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16081578,93
II.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.3 $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
II.4.1.1	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	314696,55
II.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	27400,46
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16424,42

II.5.1.2	$C_{5.1.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	$C_{5.1.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	$C_{5.1.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
II.5.2.6	$C_{5.2.6}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и выше с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30166,12
	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			26814,33
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68