

**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 28 декабря 2020 г. N 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 Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 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", руководствуясь приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 N 7-э, приказываю:

1. Утвердить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

1) 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 (приложение N 1);

2) единые ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение N 2);

3) формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение N 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учетом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

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

5. 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 N 1
к Приказу
департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 28 декабря 2020 г. N 887

**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 проверке 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				
1.2.3.1.3.1	С _{2.3.1.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
1.2.3.1.3.2	С _{2.3.1.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	2069533,36

	Сторона, 1 – 20 кВ С2.1.13.2	сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			2349292,45
1.2.2.2.3	Сторона, 110кВ и выше С2.3.13.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированными стальными проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухцепная)		рублей/км	16081578,93
1.3.1.2.2.3	Сторона, 0,4 кВ и выше С1.1.2.2.3 Сторона, 1 – 20 кВ С1.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		рублей/км	3301369,75
1.3.1.2.2.4	Сторона, 0,4 кВ и выше С1.1.2.2.4 Сторона, 1 – 20 кВ С1.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		рублей/км	4254384,06
1.3.6.2.2.3	Сторона, 0,4 кВ и выше С1.6.2.2.3 Сторона, 1 – 20 кВ С1.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		рублей/км	14205034,46
1.3.6.2.2.4	Сторона, 0,4 кВ и выше С1.6.2.2.4 Сторона, 1 – 20 кВ С1.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		рублей/км	15158048,77
1.4.1.1	Сторона, 1 – 20 кВ С4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно		рублей/шт.	326969,72
1.4.2.1	Сторона, 0,4 кВ и выше С4.2.1 Сторона, 1 – 20 кВ С4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно		рублей/шт.	28469,08
1.5.1.1	Сторона, 6(10)/0,4 кВ С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА		рублей/кВт	21777,37

		включительно			
1.5.1.2	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28	
1.5.1.3	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74	
1.5.1.4	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07	
1.5.1.5	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49	
1.5.2.5	Стород. 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	
1.5.2.6	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09	
1.8.1.1	Стород. 0,4 кВ и выше без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15641,69	
1.8.2.1	Стород. 0,4 кВ и выше с Т 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30166,12	
	Стород. 0,4 кВ и выше без 8.2.1			26814,33	
1.8.2.2	Стород. 1 - 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03	

1.8.2.2	Сетевая 1 – 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75	
1.8.2.3	Сетевая 1 – 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ТКУ 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	Сетевая город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35	
II.2.3.1.3.2	Сетевая город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36	
	Сетевая город, 1 – 20 кВ 2.3.1.3.2			2349292,45	
II.2.2.2.3	Сетевая город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированными стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16081578,93	
II.3.1.2.2.3	Сетевая город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3 Сетевая 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	
II.4.1.1	Сетевая город, 1 – 20 кВ 4.1.1	реклаузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	314696,55	
II.4.2.1	Сетевая 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	Сетевая город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	16424,42	

II.5.1.2	Смет город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	включително однотрансформаторни подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	Смет город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	Смет город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	Смет город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	Смет 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	9250,70
II.5.2.6	Смет город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	Смет город, 0,4 кВ и выше без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямое включение	рублей за точку учета	15641,69
II.8.2.1	Смет город, 0,4 кВ и выше с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямое включение	рублей за точку учета	30166,12
II.8.2.2	Смет город, 1 - 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03

Приведены наименование ценного и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 № 887-ОБ утверждение стандартизованных тарифных ставок, ставок за мощность максимальной мощности, формулы платы за технологические трансформации к электрическим сетям трансформаторных подстанций организации Самарской области на 2021 год

II.8.2.2	С/не перод. I - 20 кВ С/К 2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
II.8.2.3	С/не перод. I - 20 кВ С/К 2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68