



ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 28.12.2020 № 887

Об утверждении стандартизованных 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 №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», руководствуясь приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1138/17 «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 № 7-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садовых участков или огородных земельных некоммерческих товариществ – в размере 550 рублей (с учётом 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 надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 посёлках 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 (погребя, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках 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 учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств

1. Утвердить на период с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

1) единые стандартизованные 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 № 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 № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 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 заявителей, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителем класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом 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,

таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках 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 (Смурягину).

Руководитель  
департамента

А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 12.12.2010 № 877

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	C <sub>1</sub>	стандартизированные тарифы ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и вводку сетевой организации технических условий заявителем и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянных и временных схем электрообъектов)	рублей за одно присоединение	17305,92
				7776,92
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированные тарифы ставки на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и вводку сетевой организации технических условий заявителем (для постоянных и временных схем электрообъектов)	рублей за одно присоединение	7776,92
1.2	C <sub>1.2</sub>	стандартизированные тарифы ставки на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителем (для постоянных и временных схем электрообъектов)	рублей за одно присоединение	9529,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.3.1.3.1	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.3.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолирующим	рублей/км	1993014,35

1.2.3.1.3.2	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.3.2</sub>	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
	Строчка 1 - 20 а в С <sub>21.1.3.3</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолирующим сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2349292,45
1.2.2.2.3	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.2.3</sub>	воздушные линии на металлических опорах неизолирующим стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухжильная)	рублей/км	16081578,93
1.3.1.2.2.3	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.2.3</sub>	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	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.2.4</sub>	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	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.6.2.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального проложения бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14205034,46
1.3.6.2.2.4	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.6.2.4</sub>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального проложения бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	15158048,77
I.4.1.1	Строчка 1 - 20 а в С <sub>4.1.1</sub>	реактоуэры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	326969,72
I.4.2.1	Строчка 04 а в ммк С <sub>4.2.1</sub>	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	28469,08
I.5.1.1	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
I.5.1.2	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
I.5.1.3	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.3</sub>	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	6529,74

1.5.1.4	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.4</sub>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
1.5.1.5	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.5</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
1.5.2.5	Строчка 010904 а в С <sub>5.2.5</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
1.5.2.6	Строчка 010904 а в С <sub>5.2.6</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
1.8.1.1	Строчка 04 а в ммк без ТТ С <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) одофоновые прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
1.8.2.1	Строчка 04 а в ммк без ТТ С <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	30166,12
	рублей за точку учета		26814,33	
1.8.2.2 *	Строчка 1 - 20 а в С <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
1.8.2.2	Строчка 1 - 20 а в С <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
1.8.2.3	Строчка 1 - 20 а в С <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторного включения (ПКС с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337415,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.3.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолирующим сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
II.2.3.1.3.2	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.3.2</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолирующим сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
	рублей за точку учета		2349292,45	

II.2.2.2.3	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.1.3.3</sub>	воздушные линии на металлических опорах неизолирующим стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16081578,93
II.3.1.2.2.3	Строчка 04 а в ммк С <sub>21.3.1.2.3</sub>	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	Строчка 1 - 20 а в С <sub>4.1.1</sub>	реактоуэры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	314696,55
II.4.2.1	Строчка 04 а в ммк С <sub>4.2.1</sub>	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	27400,46
II.5.1.1	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16424,42
II.5.1.2	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.4</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	Строчка 010904 а в С <sub>5.1.5</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	Строчка 010904 а в С <sub>5.2.5</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
II.5.2.6	Строчка 010904 а в С <sub>5.2.6</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	Строчка 04 а в ммк без ТТ С <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) одофоновые прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
II.8.2.1	Строчка 04 а в ммк без ТТ С <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	30166,12

	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.2.1	электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	точку учета	26814,33
П.8.2.2	Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полумонофазного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
П.8.2.2	Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полумонофазного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
П.8.2.3	Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные копенского включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68

**Примечание:**

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроустановки, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечиваются проведение мероприятий по выделению мощностей объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства с целью организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2010 № 884

**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 напряжений 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	$C_{\text{max.N1}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологические 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/кВт	531,80
1.1	$C_{\text{max.N1.1}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	268,08
1.2	$C_{\text{max.N1.2}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	рублей/кВт	263,72

I. Для территорий городских населенных пунктов				
		на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
I.2.3.1.3.1	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.2.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12006,14
I.2.3.1.3.2	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.2.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12684,14
		кабельные линии в траншеях многоязычные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		13322,04
I.3.1.2.2.3	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.3.1.2.2.3 Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многоязычные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11357,05
I.3.1.2.2.4	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.3.1.2.2.4 Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многоязычные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18196,98
I.3.6.2.2.3	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.3.6.2.2.3 Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многоязычные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	48866,76
I.3.6.2.2.4	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.3.6.2.2.4 Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многоязычные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	64834,47

I.4.1.1	Сторона 1 - 20 кВ Статья 8.4.1.1	провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5059,01
I.4.2.1	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.4.2.1	реглаулеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	925,82
		распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно		1294,05
I.5.1.1	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
I.5.1.2	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
I.5.1.3	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74
I.5.1.4	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
I.5.1.5	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
I.5.2.5	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
I.5.2.6	Сторона 0(0)0/0,4 кВ Статья 8.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
I.8.1.1	Сторона 0,4 кВ и выше Статья 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей/кВт	2281,13

1.8.2.1	Средств, 0,4 кВт в месяц с ТТ Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2266,22
	1908,79			
1.8.2.2	Средств, 1,20 кВт Средств, 1,20 кВт	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей/кВт	23,65
	154,70			
1.8.2.3	Средств, 1,20 кВт Средств, 1,20 кВт	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ЛКУ с ТТ и ПН)	рублей/кВт	371,81
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	Средств, 0,4 кВт в месяц Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14016,17
	12126,03			
II.2.3.1.3.2	Средств, 0,4 кВт в месяц Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9133,64
	31118,78			
II.3.1.2.2.3	Средств, 0,4 кВт в месяц Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1957,35
	1483,53			
II.8.2.1	Средств, 0,4 кВт в месяц с ТТ Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	65,23
	245,85			
II.8.2.2	Средств, 1,20 кВт Средств, 1,20 кВт	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей/кВт	1354,3
II.8.2.3	Средств, 1,20 кВт Средств, 1,20 кВт	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ЛКУ с ТТ и ПН)	рублей/кВт	1957,35
	1483,53			

**Примечание:**

- В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроустановки, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).
- Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организацией до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

II.4.1.1	Средств, 1,20 кВт Средств, 1,20 кВт	реклауэеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	3211,19
	1826,67			
II.4.2.1	Средств, 0,4 кВт в месяц Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	16424,42
	12845,19			
II.5.1.1	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
	4018,16			
II.5.1.2	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
	9250,70			
II.5.1.3	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7738,60
	1071,61			
II.5.1.4	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
	9250,70			
II.5.1.5	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7738,60
	1071,61			
II.5.2.5	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
	9250,70			
II.5.2.6	Средств, 0,10 кВт в месяц Средств, 0,10 кВт в месяц без ТТ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
	1071,61			
II.8.1.1	Средств, 0,4 кВт в месяц с ТТ Средств, 0,4 кВт в месяц без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1957,35
	1483,53			

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**

к приложению ценowego и тарифного регулирования Самарской области от 22.04.2020 № 897

**ФОРМУЛЫ**  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Самарской области

- Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий по снижению потерь, рассчитывается по формуле:  

$$П_{тп} = C_1 + (C_2 \times \alpha), \text{ (руб.)}$$

где:  
 $P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;  
 $C_1, C_2$  – стандартные тарифы ставки, согласно приложению № 1 к настоящей таблице;  
 $\alpha$  – количество точек учета.
- Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартные тарифы ставки и ставки за единицу максимальной мощности  $C_2 < 150$ ,  $C_3 < 150$ ,  $C_4 < 150$  при расчете платы за технологическое присоединение применяются со следующей заменой:  
 $C_2 < 150 = 0$ ;  
 $C_3 < 150 = 0$ ;  
 $C_4 < 150 = 0$ ;
- Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по снижению потерь, рассчитывается по формуле:  

$$П_{тп} = C_1 + (C_2 \times \alpha) + (C_3 \times \alpha) \times L, \text{ (руб.)}$$

где:  
 $P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;  
 $C_1, C_2, C_3, C_4$  – стандартные тарифы ставки и ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящей таблице;  
 $L$  – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на I-ом уровне напряжения, строительство которых предусматривается согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (м);  
 $\alpha$  – количество точек учета.
- Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по снижению потерь по строительству пунктов секционирования (реклауэеры, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:  

$$П_{тп} = C_1 + (C_2 \times \alpha) + (C_3 \times \alpha), \text{ (руб.)}$$

где:  
 $P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;  
 $C_1, C_2, C_3$  – стандартные тарифы ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящей таблице;  
 $\alpha$  – количество пунктов секционирования (реклауэеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);  
 $\alpha$  – количество точек учета.

(3)

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций, уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ПТ} = C_1 + (C_{2i} \times s_i) \times (C_{2i} \times N_i), \quad (4)$$

где:

П<sub>ПТ</sub> – плата за технологическое присоединение;

C<sub>1</sub>, C<sub>2i</sub> – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приложению;

N<sub>i</sub> – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителя (кВт);

s<sub>i</sub> – количество точек учета.

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{ПТ} = C_1 + (0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(год)} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times \varphi_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times s_i)) + (0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(год)} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times \varphi_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times s_i) \times Z), \quad (5)$$

где:

П<sub>ПТ</sub> – плата за технологическое присоединение;

φ<sub>i</sub> – количество пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

s<sub>i</sub> – количество средста коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N<sub>i</sub> – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L<sub>i</sub> – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км);

C<sub>1</sub>, C<sub>2i</sub>, C<sub>3i</sub>, C<sub>4i</sub>, C<sub>5i</sub>, C<sub>6i</sub> – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приложению;

Z – прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объём максимальной мощности по формуле:

$$П_{ПТ} = (C_{1maxi} \times N_i) + (C_{2maxi} \times N_i) + (C_{3maxi} \times N_i) + (C_{4maxi} \times N_i) + (C_{5maxi} \times N_i), \quad (6)$$

где:

П<sub>ПТ</sub> – плата за технологическое присоединение;

C<sub>1maxi</sub>, C<sub>2maxi</sub>, C<sub>3maxi</sub>, C<sub>4maxi</sub>, C<sub>5maxi</sub> – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приложению;

N<sub>i</sub> – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).