



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 15.04.2022 № 246

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 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 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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» (далее – Правила), руководствуясь Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее- Методические указания), 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 15.07.2022 № 4-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В наименовании приказа слова «ставок за единицу максимальной мощности» исключить.

1.2. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется:

2.1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ

участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.2. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Самарской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

2.3. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанных расходов, определенных с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2.5. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому

присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

2.6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах 2.1-2.5 настоящего приказа не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Самарской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии

с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.».

1.3. Приложение № 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» изложить в следующей редакции согласно приложению к настоящему приказу.

1.4. Приложение № 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» признать утратившим силу.

1.5. Приложение № 3 «Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области» считать приложением № 2 и изложить его в следующей редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента - 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 и распространяется на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектом микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектом микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

И.о. руководителя
департамента



Ю.А.Мокшин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 15.07.2012 № 246

**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, 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 присоединение	15040,17
	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, по	рублей за одно присоединение	14563,71

		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 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	рублей/км	2266139,03

	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.2.1	железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2572475,23
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3.1 $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4.1 $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.1 $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4.1 $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	358031,84
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.1.1			4508467,04
I.4.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с	рублей/шт	14483,44

		количеством ячеек до 5 включительно		
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 шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3521,25
I.5.1.5.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.5.2 С _{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	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2 С _{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	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.3 С _{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	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.6.3 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	10820,13

		мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17127,65
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29361,69
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35341,26
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			46489,35
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369467,98
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$			2097739,30
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2182350,71
II.2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2266139,03
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			2572475,23
II.3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3961643,70
II.3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{3.6.2.2.3.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	14356406,90

		бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
II.4.1.1	С _{не город, 1-20 кВ} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	344592,72
II.5.1.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1 С _{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	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2 С _{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	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.2 С _{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	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2 С _{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	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.5.2 С _{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.8.1.1	С _{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	С _{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

П.8.2.2	С _{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
	С _{не город, 1-20 кВ} 8.2.2			41173,01
П.8.2.3	С _{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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 15.07.2012 № 246

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

s_i – количество точек учета.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого предусматриваются мероприятия «последней мили», рассчитывается по формуле (в соответствии с техническими условиями):

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{8i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

s_i – количество точек учета.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i) (3);$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + 0,5 \times ((C_{2i} \text{ и(или)} C_{3i}) \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i) \quad (4);$$

4. 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:

$$P = C_1 + ((0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(\text{вл})} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times q_i + C_{5i} \times N_i + C_{8i} \times s_i) + (0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(\text{вл})} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times q_i + C_{5i} \times N_i + C_{8i} \times s_i) \times Z), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

P – плата за технологическое присоединение;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

s_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – 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);

$C_{1i}, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{8i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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).