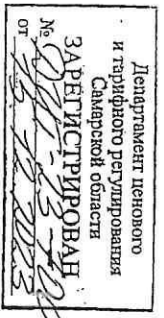




ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ



ПРИКАЗ

от 19.11.2023 № 400

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

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 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, утвержденными Приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22 (далее – Методические указания), постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения

о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», 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 15.12.2023 №12-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 № 1);

2) формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 2).

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 границы участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимо 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:

- в период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 4613,00 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 5766,26 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, выходящего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электрооборудования), при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителя 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 заявителя – 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 для соответствующих случаев технологического присоединения в размере:

- в период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года – 1114,07 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электрооборудования) 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 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.

2.4. 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:

- в период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 4613,00 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 5766,26 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах 2.1-2.4 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 и (или) 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 и соответствии с Правилами, или заключен договор и дейлик технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, ранее поданных (предполагаемых к расположению в соответствии с подпунктом 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.

3. Признать утратившим силу со дня вступления в силу настоящего приказа приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области:

- от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 25.01.2023 № 12 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 19.05.2023 № 135 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 07.06.2023 № 158 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 21.06.2023 № 167 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 11.08.2023 № 237 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области»;

- от 15.09.2023 № 271 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022

№ 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области».

4. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента - руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурлыгну).

5. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Врио руководителя  
департамента



А.А. Гаршина

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Департамента ценового и  
тарифного регулирования  
Самарской области  
от 19.12.2018 № 402

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов  
электроэнергетического хозяйства к электрическим сетям территориальных сетей  
организаций Самарской области

№	Объемные	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	С1	стандартизированный тарифная ставка на доверительные расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электроэнергетического хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организационно-технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электрообеспечения)	рублей за одно присоединение	18047,67
	С1	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электрообеспечения хозяйства, принадлежащих	рублей за одно присоединение	21305,68

	1.1	С1.1	стандартизованная тарифная ставка на доверительные расходы сетевой организации по подготовке и выдаче сетевой организационно-технических условий и уведомлений (для постоянной и временной схемы электрообеспечения)	рублей за одно присоединение	9903,67
	1.2	С1.2	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электрообеспечения)	рублей за одно присоединение	8144,00
	1.3	С1.2	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электрообеспечения)	рублей за одно присоединение	11462,01
	2.3.1.3.1.1	С1.4.1.1 и далее С2.1.1.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных	рублей/км	4725387,02



		мм включительно одноцепные		
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э2.1.12.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	4589574,70
2.3.1.3.2.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.3.12.1	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3059161,82
		воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	4411288,1
2.3.1.3.4.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.1.12.1	сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2708723,78
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э2.1.12.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	2129013,57
2.3.1.4.1.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.1.4.1.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2441057,79
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э2.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	2624887,35
2.3.1.4.2.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.1.4.2.1	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4710928,93
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э2.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/км	4869001,88
2.3.1.4.3.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.1.4.3.1	алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	9878978,46
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотраншлевых, неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	

		воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными	рублей/км	2489565,21
2.3.2.3.1.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.3.2.1.1	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
		воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными	рублей/км	3201925,28
2.3.2.3.2.1	С <sup>1-20</sup> -20 Э2.3.2.2.1	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2664362,47
		кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7125876,58
3.1.1.1.3.1	С <sup>1-10</sup> -10 Э1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1336071,05
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1641570,12
3.1.2.1.1.1	С <sup>1-10</sup> -10 Э1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4670325,96
	С <sup>0,4</sup> -20 кВ Э1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6418621,52
3.1.2.1.2.1	С <sup>1-10</sup> -10 Э1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5521902,26

		или пластмассовой изолированной сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
3.1.2.1.3.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях Многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14146602,88	
3.1.2.1.3.2	С <sup>1-10</sup> кв 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях Многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13617182,86	
3.1.2.2.1.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях Многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1234387,34	
3.1.2.2.2.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях Многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5461586,08	
3.1.2.2.2.2	С <sup>0,4</sup> кв и выше 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях Многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5845811,89	
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4</sup> кв и выше 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	5980373,70	
3.1.2.2.3.1	С <sup>1-10</sup> 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	5980373,70	
3.1.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> кв и выше 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях Многожильные с бумажной	рублей/км	55339901,73	

	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.1.1	изолированной сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	55339901,73	
3.6.2.1.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой и скважине	рублей/км	13620704,13	
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> кв и выше 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой и скважине	рублей/км	8867125,54	
3.6.2.1.3.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой и скважине	рублей/км	11690474,85	
3.6.2.2.1.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3055940,71	
3.6.2.2.2.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой и скважине	рублей/км	8558512,73	

3.6.2.2.2	С <sup>1-10</sup> <sub>3.6.2.2.2</sub> вб	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклона бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6517853,76
3.6.2.2.3.1	С <sup>1-10</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub> вб	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклона бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17072495,52
3.6.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub> и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклона бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17702021,56
4.1.1	С <sup>35</sup> <sub>4.1.1</sub> вб	реактоузелы номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	5046453,39
4.1.4	С <sup>35</sup> <sub>4.1.4</sub> вб	линейные разъемные номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	106590,69

4.2.4	С <sup>35</sup> <sub>4.2.4</sub> вб	линейные разъемные номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	99284,36
4.4.1.1	С <sup>0,4</sup> <sub>4.4.1.1</sub> и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплексных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	175762,24
4.5.4.1	С <sup>35</sup> <sub>4.5.4.1</sub> вб	комплексные распределительные устройства (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	5803408,74
5.1.1.2	С <sup>60/4</sup> <sub>5.1.1.2</sub> вб	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	48090,43
5.1.2.1	С <sup>100/4</sup> <sub>5.1.2.1</sub> вб	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18655,30



5.1.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub>	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВтр	19177,22
5.1.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub>	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВтр	90119,08
5.1.4.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub>	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВтр	5232,31
5.1.5.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,132</sub>	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВтр	3816,37
5.2.5.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,252</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,252</sub>	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВтр	14991,63
5.2.5.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,252</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,252</sub>	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВтр	17152,87
5.2.6.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>3,263</sub> С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,263</sub>	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВтр	15021,46
5.2.7.2	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>3,272</sub>	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	рублей/кВтр	17468,80

7.1.1.1	С <sup>3-жк/0,4 кВ</sup> <sub>2111</sub>	трансформаторные подстанции для киоскового типа	рублей/кВтр	22103,98
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>8,111</sub>	однофазные трансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей за точку учета	27613,90
8.2.1	С <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>8,211</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	40166,09
8.2.2	С <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>8,212</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	47257,46
8.2.3	С <sup>10 кВ и выше</sup> <sub>8,233</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	191419,18
	С <sup>10 кВ и выше</sup> <sub>8,233</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	599017,69
	С <sup>10 кВ и выше</sup> <sub>8,233</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	2348058,34
	С <sup>10 кВ и выше</sup> <sub>8,233</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	6881126,68

## Примечание:

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергоснабжающих устройств потребителей электрической энергии, осуществляющего энергопринимателями устройств, которые применяются в качестве временных схем, заключенных на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к действующим местной схеме электроснабжения, либо в результате исполнения временной технологической схемы присоединения к действующим сетям передающих энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

К приказу Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 16.12.2013 № 402

ФОРМУЛЫ

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

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

$$P_{\text{тех.пр.}} = C_1 + (C_{\text{ср}} \times s), \quad (\text{руб}), \quad (1)$$

где:

$P_{\text{тех.пр.}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{\text{ср}}$  – стандартизированные тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему

приказу;

$s$  – количество точек учета.

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

$$P_{\text{тех.пр.}} = C_1 + (C_{2i} \times \text{дл}_{\text{каб}} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{6i} \times s), \quad (\text{руб}), \quad (2)$$

где:

$P_{\text{тех.пр.}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем

уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$L_i$  – суммарная протяженность 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 (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

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

$s$  – количество точек учета.

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

3. Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{до 150кВ}}$ ) 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 класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

$$P_{\text{до 150кВ}} = C_1 + (C_{\text{ср}} \times s), \quad (3);$$

«Прошито, пронумеровано и скреплено печатью \_\_\_\_\_ листов

Консультант департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (должность)

Никипелова Е.А. (ф.и.о.)

Дата 18.12.2013



4. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения работ по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается в соответствии с пп. г.д. п.32. Методических указаний.