

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ
КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 15 декабря 2023 г. № 12-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОЛЛЕГИИ,
ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Члены коллегии:

Первый заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Ю.А.Мокшин

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики Т.О.Смургина

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления правового обеспечения О.В.Никитина

Руководитель управления регулирования
ценообразования в непроизводственной сфере Е.Е.Зубова

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики Д.О.Гусев

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Самарской области
(заочное участие) О.В.Минина

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»
(заочное участие, особое мнение, письмо
вх. №5059 от 15.12.2023) Н.Н. Самойленко

Представители организаций:

Секретарь заседания:

Главный консультант управления регулирования
электроэнергетики Д.О.Гусев

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

(Смурыгина Т.О.)

Основания проведения экспертизы

Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлениям и обосновывающим материалам территориальных сетевых организаций Самарской области:

1. Филиал ПАО «Россети Волги» - «Самарские распределительные сети» от 20.10.2023 №№МР6/121/102/769;
2. АО «ОРЭС – Тольятти» от 06.10.2023 № 2843;
3. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 13.10.2023 № 61-ис-07/1401;
4. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 11.08.2023 №ИСХ-5803/КБШ НТЭ;
5. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 28.08.2023 г. № 2044;
6. АО «Самарская сетевая компания» от 31.10.2023 № 21034;
7. ООО «Энерго-Центр» от 11.08.2023 №199;
8. филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 02.10.2023 №УРЛ/030/2628
9. ООО «Самарская электросетевая компания» от 14.08.2023 №2140;
10. ООО «Донсеть» от 11.08.2023 №158.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных
Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет ставок на технологическое присоединение вышеуказанных организаций;
Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ 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» органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в 2023 году устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, 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 не более 10 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств (превышение указанного значения допускается по согласованию с ФАС России) и не менее 3 000 рублей (до 01.07.2023 г.) и 4000 (с 01.07.2023 г.) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств.

Для отдельных категорий граждан, перечень которых определен действующим законодательством, устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств.

При этом, в соответствии с постановлением Правительства РФ 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» вышеуказанные значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

В целях минимизации негативных социальных последствий, а также снижения финансовой нагрузки на потребителей Самарской области, ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, устанавливается на минимально возможном уровне в размере:

- в период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года - 4613,00 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;
- в период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - 5766,26 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

Для отдельных категорий граждан (максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), перечень которых определен действующим законодательством ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности устанавливается в размере:

- в период с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года - 1114,07 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт.

Департамент произвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2024 год значительно превышает параметры, указанные в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе указанных в протоколе совещания у Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Р.Белоусова от 02.11.2022 №АБ-П/51-286пр, принято решение об ограничении роста ряда стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2024 год к уровню 2023 года.

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2024 год:

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№	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 уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к	рублей за одно присоединение	18047,67

		электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
	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 Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	21365,68
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	9903,67
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	8144,00

1.3	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	11462,01
2.3.1.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4725387,02
2.3.1.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4589574,70
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$			3059161,82
2.3.1.3.4.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4411288,1
2.3.1.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2708723,78
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$		рублей/км	2129013,57
2.3.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2441057,79
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$		рублей/км	2624887,35
2.3.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$			4710928,93

		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	4869001,88
2.2.2.3.3.1.1	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	9878978,46
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2489565,21
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3201925,28
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	2664362,47
3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	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	7125876,58
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой		1336071,05

		или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	1641570,12
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	6418621,52
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5521902,26
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях	рублей/км	5845811,89

	$C_{3.1.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2347558,93
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	5980373,70
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5539901,73
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	5539901,73
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13620704,13
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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 в скважине	рублей/км	8867125,54
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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 в скважине	рублей/км	11690474,85
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей/км	3055940,71

		бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8558512,73
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного 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	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	16061147,13
	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	17072495,52
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	20195377,08
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	14975525,74
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	17702021,56

4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	425611,05
	$C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$			5046453,39
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2441630,51
	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/шт	5237065,42
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	106590,69
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	99284,36
	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/шт	2087685,36
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	173762,24
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	5167182,76
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{35 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	5803408,74
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	45887,20

5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	48090,43
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18655,30
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19777,22
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9049,08
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5232,31
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3816,37
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14993,63
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17152,87

5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15021,46
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17468,80
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35-10 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	22103,98
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	27613,90
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40368,09
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	47257,46
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			193449,18
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ $C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	599017,69
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2348058,34
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			6881126,68

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.

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):

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

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

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{7i}, C_{8i}$ — 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:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i) (4).$$

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 в соответствии с пп. г, д. п.32 Методических указаний.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: - А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Е.Е.Зубова, Д.О.Гусев.

«ПРОТИВ»: - Н.Н.Самойленко

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Врио руководителя департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области



А.А.Гаршина

