

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 23 декабря 2021 года № 53/2

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 16 декабря 2021 года №1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных

уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», от 16 декабря 2021 года №1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением потребителей, указанных в п.9 приложения № 3), согласно приложениям № 1, № 2.

1.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

1.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 3;

2. Установить:

2.1. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 136 876,45 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 60 763,33 тыс. руб., на 2022 год в размере 197 639,78 тыс. руб.;

2.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 11 995,70 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 7 945,74 тыс. руб., на 2022 год в размере 19 941,44 тыс. руб.;

2.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере (-) 1 791,19 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 11 696,53 тыс. руб., на 2022 год в размере 9 905,34 тыс. руб.;

2.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 111 968,77 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 52 050,26 тыс. руб., на 2022 год в размере 59 918,51 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 40 144,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 14 212,30 тыс. руб., на 2022 год в размере 25 932,11 тыс. руб.;

2.6. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 5 371,00 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 207,71 тыс. руб., на 2022 год в размере 5 578,71 тыс. руб.;

2.7. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 3,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 36,00 тыс. руб., на 2022 год в размере 39,41 тыс. руб.;

2.8. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 20 688,39 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 12 080,96 тыс. руб., на 2022 год в размере 8 607,43 тыс. руб.;

3. Установить:

3.1. Долгосрочные параметры регулирования для территориальных

сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022–2026 гг. согласно приложению № 4.

3.2. Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. согласно приложению № 5.

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. согласно приложению № 6.

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 7.

3.5. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. согласно приложению № 8.

3.6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 9.

3.7. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год согласно приложениям № 10, № 10.1.

4. С 1 января 2022 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2022 года признать утратившим силу пункт 1, пункт 2, подпункты 3.1-3.3, 3.5 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года №38/6 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановления комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных

ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 9 апреля 2021 года № 8/1 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 26 апреля 2021 года № 9/5 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 29 апреля 2021 года № 10/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной подстанции и более (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью свыше 1000 кВА, на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 25 мая 2021 года № 14/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 23 июня 2021 года № 19/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА «включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 17 августа 2021 года № 27/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,

на 2021 год»; от 14 октября 2021 года № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с одной трубой в скважине, воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм² одноцепных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 8 ноября 2021 года № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2022 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 декабря 2022 года № 53/2

Стандартизированные тарифные ставки на 2022 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
1	С1	<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения</p>	21 300,30	рублей за одно присоединение (без НДС)
		<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в</p>	20 776,41	

		абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	6 284,79
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	15 015,51
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	14 491,62

2	С1	<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения</p>	21 300,30	рублей за одно присоединение (без НДС)
		<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения</p>	20 776,41	
2.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие	6 284,79	

		расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения		
2.2	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	15 015,51	
2.3	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	14 491,62	
Для территорий городских населенных пунктов				
3	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	503 743,75	рублей/км (без НДС)
4	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 370 910,62	
5	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		3 269 501,67	
6	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах	1 364 641,59	

7	С _{город,1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 439 427,53	
8	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 151 844,23	рублей/км (без НДС)
9	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.1.1.1		1 644 054,41	
10	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 501 993,95	
11	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1		1 238 086,19	
12	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	1 523 555,61	
13	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.1.3.1		1 743 814,78	
14	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	4 050 503,41	
15	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 790 068,44	
16	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	1 477 761,16	
17	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1		2 183 041,38	
18	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	1 944 268,54	
19	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.2.2.1		2 119 055,00	
20	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	2 363 097,36	

21	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1	изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 606 100,15
22	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 933 254,11
23	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	2 589 193,18
24	С _{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 двумя кабелями в траншее	3 578 237,63
25	С _{город,1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 816 332,15
26	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 100 640,98
27	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 308 333,20
28	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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 в скважине	5 520 484,28

29	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 136 039,27	
30	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 890 690,92	
31	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 919 768,73	
32	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 784 074,75	
33	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 216 231,98	
34	С _{город,1–10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	5 533 073,94	

		включительно с одной трубой в скважине	
35	С _{город,1–10 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 в скважине	5 151 870,85
36	С _{город,04 кВ и ниже} 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	8 435 867,72
37	С _{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 двумя трубами в скважине	6 127 790,42
38	С _{город,04 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	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	11 175 687,64
39	С _{город,1–10 кВ} 3.6.2.2.3.2	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	9 973 362,02
40	С _{город,04 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 461 088,86
41	С _{город,0,4 кВ и ниже} 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	7 851 530,43
42	С _{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 двумя трубами в скважине	6 908 685,54
43	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 176 299,32

44	С _{город,1-10 кВ} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	29 875,82	рублей/шт (без НДС)
45	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 328,69	рублей/кВт (без НДС)
46	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.1.1		8 510,50	
47	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 359,14	
48	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 366,54	
49	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.2.2		13 745,02	
50	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 070,04	
51	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.3.2		4 703,44	
52	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 045,75	
53	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.4.2		6 722,46	
54	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 076,45	
55	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	16 137,11	
56	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.3.3		11 375,05	
57	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6 103,70	
58	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 635,12	

59	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	22 190,47	
60	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.3.3		19 042,42	
61	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 628,08	
62	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.4.3		12 018,66	
63	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	27 382,76	
64	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.5.3		13 155,01	
65	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 164,61	рублей за точку учета (без НДС)
66	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21 509,11	
67	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	20 242,73	
Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
68	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 899 996,24	рублей/км (без НДС)
69	С _{не город,1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		2 995 129,52	
70	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1		1 801 382,06	
71	С _{не город,1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1		2 337 166,14	
72	С _{не город,1–10 кВ} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 727 095,83	рублей/км (без НДС)
73	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	1 849 035,61	

74	С _{не город,1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 764 705,86
75	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 014 701,17
76	С _{не город,1–10 кВ} 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 571 336,64
77	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 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	2 048 801,87
78	С _{не город,1–10 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	2 551 219,52
79	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 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	3 096 970,33
80	С _{не город,1–10 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	2 081 702,40
81	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 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 в скважине	5 617 593,12
82	С _{не город,1–10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 705 116,02

83	Сне город,1–10 кВ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 125 106,32	
84	Сне город,1–20 кВ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	29 750,73	рублей/шт. (без НДС)
85	Сне город,1–20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 242 301,36	
86	Сне город,6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 622,05	
87	Сне город,10/0,4 кВ 5.1.1.1		16 551,50	
88	Сне город,6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 146,25	рублей/кВт (без НДС)
89	Сне город,10/0,4 кВ 5.1.2.1		9 751,79	
90	Сне город,6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 016,20	
91	Сне город,10/0,4 кВ 5.1.2.2		7 509,09	
92	Сне город,6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 214,31	
93	Сне город,10/0,4 кВ 5.1.3.2		3 831,30	
94	Сне город,6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 454,11	
95	Сне город,10/0,4 кВ 5.1.4.2		2 844,48	
96	Сне город,10/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 100,89	

97	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	33 694,82	рублей за точку учета (без НДС)
98	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	16 594,70	
99	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.2.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	48 564,77	
100	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	11 174,07	
101	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	15 298,62	
102	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	21 529,29	

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)
1	$C_{\max N 1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	1 204,48
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	867,26
1.1	$C_{\max N 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических	266,80

		условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	
1.2	$C_{\max N 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	937,68
1.3	$C_{\max N 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	600,46
2	$C_{\max N 1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	1 204,48
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к	867,26

		электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	
2.1	$C_{\max N 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения	266,80
2.2	$C_{\max N 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	937,68
2.3	$C_{\max N 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	600,46
Для территорий городских населенных пунктов			
3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	12 761,51
4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 161,60
5	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$		3 550,17
6	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 334,73
7	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$		7 529,99
8	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 434,43
9	$C_{\text{город}, 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.1.2.1.1.1}$		668,00

10	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 704,78
11	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.2.1}$		1 702,81
12	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 813,81
13	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$		332,42
14	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 954,63
15	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 966,76
16	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 955,52
17	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$		995,77
18	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 568,93
19	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$		3 703,13
20	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 160,70
21	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$		5 621,59
22	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 179,80
23	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 442,57
24	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$		3 085,53
25	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250	1 098,64

		квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
26	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 581,02
27	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 109,23
28	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 713,95
29	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 555,46
30	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 189,57
31	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 907,88
32	С _{город} 0,4 кВ и ниже таxN 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	5 766,67

33	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 254,98
34	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 050,19
35	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 720,81
36	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 095,28
37	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.6.2.2.3.1		5 095,10
38	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 053,47
39	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.6.2.2.3.2		3 913,78
40	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 262,29
41	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 994,94
42	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.6.2.2.4.1		1 349,35
43	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 013,41
44	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	206,04

45	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 328,69
46	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.1.1}		8 510,50
47	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 359,14
48	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 366,54
49	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.2.2}		13 745,02
50	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 070,04
51	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.3.2}		4 703,44
52	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 045,75
53	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.4.2}		6 722,46
54	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 076,45
55	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	16 137,11
56	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.3.3}		11 375,05
57	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6 103,70
58	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 635,12
59	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	22 190,47
60	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.3.3}		19 042,42
61	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 628,08
62	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.4.3}		12 018,66
63	С _{город,6/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	27 382,76
64	С _{город,10/0,4 кВ} С _{maxN 5.2.5.3}		13 155,01
65	С _{город,0,4 кВ и ниже} С _{maxN 8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 678,41

66	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 452,56
67	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	431,72
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
68	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 247,39
69	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$		9 898,50
70	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	39 613,52
71	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$		26 446,21
72	$C_{\text{не город,1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	20 420,49
73	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 513,59
74	$C_{\text{не город,1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$		13 214,12
75	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 571,17
76	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 311,90
77	$C_{\text{не город,1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$		9 858,90
78	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	20 852,93
79	$C_{\text{не город,1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$		3 513,37
80	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.6.2.1.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 628,03

81	С _{не город,1-10 кВ} maxN 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	17 450,72
82	С _{не город,1-10 кВ} maxN 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 482,40
83	С _{не город,1-20 кВ} maxN 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	509,61
84	С _{не город,6/0,4 кВ} maxN 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 622,05
85	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.1.1.1		16 551,50
86	С _{не город,6/0,4 кВ} maxN 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 146,25
87	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.1.2.1		9 751,79
88	С _{не город,6/0,4 кВ} maxN 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 016,20
89	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.1.2.2		7 509,09
90	С _{не город,6/0,4 кВ} maxN 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 214,31
91	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.1.3.2		3 831,30
92	С _{не город,6/0,4 кВ} maxN 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 454,11
93	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.1.4.2		2 844,48
94	С _{не город,10/0,4 кВ} maxN 5.2.3.2	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 100,89
95	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	33 694,82
96	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	16 594,70
97	С _{не город,6(10)/0,4 кВ} 6.2.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	48 564,77

98	Сне город, 0,4 кВ и ниже СтaxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	789,06
99	Сне город, 0,4 кВ и ниже СтaxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 028,97
100	Сне город, 0,4 кВ и ниже СтaxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1 179,69

Формула платы за технологическое присоединение

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{тп} = C_1 + C_{8,i,t} \times q_{i,t}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям :

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

4. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

5. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно пп. 4, 5, а также мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

7. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$$\text{Птп} = C_1 + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_i) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) \times k$$

где:

Птп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i,t}$, $C_{3,i,t}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2,i,t}$, $L_{3,i,t}$ - протяженность трассы воздушных (L_2) и (или) кабельных линий (L_3) с уровнем напряжения i в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C_{4,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./шт.);

$Q_{4,i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, (шт.);

$C_{5,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{6,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{7,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{8,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (рублей за точку учета);

$q_{i,t}$ - количество точек коммерческого учета электрической энергии на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения, (кВт);

k - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае, если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении 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 до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

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

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 декабря 2021 года № 53/2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./кВт. ч.	
1	2	4	5	6	7	8	9		
1.	ООО «ПромТехноПарк»	119 252,87	179,61	0,36421	119 252,43	180,43	0,36502		
2.	ООО «Энерго Холдинг»	840 622,02	641,45	2,81991	840 622,02	644,57	2,95546		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области установлены без учета НДС.

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – Филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье».