

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2018 года № 50/1

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 19 декабря 2018 года № 1819/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», от 13 декабря 2018 года № 1764/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 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 (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год согласно приложениям № 1, № 1.1.

1.2 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 2019–2023 гг. согласно приложению № 2.

1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 3.

1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 4.

1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК

Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. согласно приложению № 5.

1.6 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. согласно приложению № 6.

1.7 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7.

2. Установить:

2.1 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 стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения 10), согласно приложениям № 8, № 9.

2.2 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;

2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

3. Установить:

3.1 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих

доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 150 916,04 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 24 169,69 тыс. руб., на 2019 год в размере 126 746,35 тыс. руб.;

3.2 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 5 873,32 тыс. руб.;

3.3 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 735,89 тыс. руб.;

3.4 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 22 411,15 тыс. руб.;

3.5 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 747,85 тыс. руб.;

3.6 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной

мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 7 203,02 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 957,35 тыс. руб., на 2019 год в размере 6 245,67 тыс. руб.;

3.7 размер выпадающих доходов филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 73,42 тыс. руб.

4. С 1 января 2019 года подпункты 2.1, 2.2, 2.6, 2.7 пункта 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «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 2019 года признать утратившими силу подпункты 1.1–1.11 пункта 1, подпункты 2.3–2.5 пункта 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 января 2018 года № 2/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», пункты 1–3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/1 «Об утверждении необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на долгосрочный период регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энергосеть», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/2 «О внесении изменений и дополнений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 17 апреля 2018 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной

мощности на строительство распределительных пунктов для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 июля 2018 года № 23/1 «О внесении изменений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПрофЭнерго» на 2018 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 октября 2018 года № 36/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2019 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 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./МВт мес. | руб./МВт. ч | |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | ООО «Промэнергосбыт | 777 652,99 | 493,93 | 1,76506 | 777 652,94 | 556,03 | 1,85578 |
| 2. | АО «Алексинская электросетевая компания» | 673 175,18 | 406,80 | 1,50006 | 673 174,57 | 408,93 | 1,51495 |
| 3. | ООО «Энергосеть» | 465 300,45 | 238,45 | 1,07794 | 466 877,82 | 232,23 | 1,12760 |
| 4. | ООО «КС-Энерго» | 432 276,67 | 278,61 | 1,51643 | 432 272,67 | 285,55 | 1,52336 |
| 5. | ОАО «Щекинская городская электросеть» | 748 421,43 | 530,83 | 1,74704 | 748 421,34 | 544,01 | 1,80612 |
| 6. | ООО «Зернопродукт» | 25 483,33 | 116,33 | 0,20707 | 25 480,95 | 119,22 | 0,20994 |
| 7. | ЗАО «Узловский машиностроительный завод» | 63 335,77 | 97,87 | 0,70407 | 63 335,01 | 100,3 | 0,70650 |
| 8. | ОАО «Щекиноазот» | 13 335,06 | 48,51 | 0,09127 | 13 334,86 | 49,72 | 0,09247 |
| 9. | АО «Акционерная компания | 28 997,95 | 60,43 | 0,17092 | 28 997,32 | 61,94 | 0,16622 |

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2019 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки (без НДС) |
|---|--------------------------|---|------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 5 |
| 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС) | 17430,26 |
| 2 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3061,31 |
| 3 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 14368,95 |
| 4 | 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС) | 17430,26 |
| 5 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3061,31 |
| 6 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 14368,95 |
| 7 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 8 | C _{2_0,4_50} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 1 017 118,60 |
| 9 | C _{2_0,4_100} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 365 281,70 |
| 10 | C _{2_10(6)_50} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 2 625 528,13 |
| 11 | C _{2_10(6)_100} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 2 367 446,44 |
| 12 | C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 13 | C _{3_0,4_50} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 020 541,67 |
| 14 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 269 936,01 |
| 15 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 209 077,47 |
| 16 | C _{3_0,4_500} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 505 479,25 |

| | | | |
|---|--------------------------|---|--------------|
| 17 | C _{3_0,4_50} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ | 4 482 148,65 |
| 18 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 825 289,26 |
| 19 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 3 892 250,04 |
| 20 | C _{3_0,4_50} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 289 577,38 |
| 21 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 741 078,66 |
| 22 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 224 503,18 |
| 23 | C _{3_0,4_500} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 889 383,60 |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 24 | C _{3_10(6)_50} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 851 271,75 |
| 25 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 203 065,68 |
| 26 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 3 241 897,48 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 27 | C _{3_0,4_50} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 775 989,96 |
| 28 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 950 862,96 |
| 29 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 4 724 757,92 |
| 30 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 784 805,66 |
| 31 | C _{3_0,4_500} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 3 673 675,38 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 32 | C _{3_10(6)_50} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 578 559,04 |
| 33 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 421 318,33 |
| 34 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 155 873,55 |
| 35 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 993 109,50 |
| 36 | C _{3_10(6)_50} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 661 281,69 |
| 37 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 016 399,03 |
| 38 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 411 151,62 |
| 39 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 915 713,76 |
| 40 | C _{3_10(6)_50} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 739 782,68 |
| 41 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 526 459,01 |
| 42 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 3 779 554,77 |
| 43 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 3 500 379,32 |
| 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, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |

| | | | |
|---|-----------------------------|---|-----------|
| 44 | C _{5_10(6)_1_25} | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 13 862,96 |
| 45 | C _{5_10(6)_1_100} | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 11 715,15 |
| 46 | C _{5_10(6)_1_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 735,40 |
| 47 | C _{5_10(6)_1_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 8 713,64 |
| 48 | C _{5_10(6)_1_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 953,20 |
| 49 | C _{5_10(6)_1_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 2 215,06 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 50 | C _{5_10(6)_2_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 12 868,93 |
| 51 | C _{5_10(6)_2_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 10 499,73 |
| 52 | C _{5_10(6)_2_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 5 366,11 |
| 53 | C _{5_10(6)_2_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА | 11 591,23 |

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории городских населенных пунктов на 2019 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки (без НДС) |
|---|----------------------------|--|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | $C_1^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 939,76 |
| 2 | $C_{1.1}^{\max N}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 162,36 |
| 3 | $C_{1.2}^{\max N}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 777,40 |
| 4 | $C_1^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 939,76 |
| 5 | $C_{1.1}^{\max N}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 162,36 |
| 6 | $C_{1.2}^{\max N}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 777,40 |
| 7 | $C_2^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами, руб./кВт без НДС | |
| 8 | $C_{2,0,4,50}^{\max N}$ | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 9 599,56 |
| 9 | $C_{2,0,4,100}^{\max N}$ | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 11 935,94 |
| 10 | $C_{2,10(6),50}^{\max N}$ | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 20 155,28 |
| 11 | $C_{2,10(6),100}^{\max N}$ | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 6 623,99 |
| 12 | $C_3^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 13 | $C_{3,0,4,50}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 557,07 |
| 14 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 008,15 |
| 15 | $C_{3,0,4,200}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 881,10 |
| 16 | $C_{3,0,4,500}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 208,16 |
| 17 | $C_{3,0,4,50}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно | 7 320,84 |

| | | | |
|---|----------------------------|---|-----------|
| | | проложенная методом ГНБ | |
| 18 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 7 414,01 |
| 19 | $C_{3,0,4,200}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 1 426,67 |
| 20 | $C_{3,0,4,50}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 888,827 |
| 21 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 701,67 |
| 22 | $C_{3,0,4,200}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 574,62 |
| 23 | $C_{3,0,4,500}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 202,88 |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 24 | $C_{3,10(6),50}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее | 6 347,13 |
| 25 | $C_{3,10(6),200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 277,10 |
| 26 | $C_{3,10(6),500}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 37 788,01 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 27 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 123,35 |
| 28 | $C_{3,0,4,200}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 073,00 |
| 29 | $C_{3,0,4,500}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 665,82 |
| 30 | $C_{3,0,4,200}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 976,49 |
| 31 | $C_{3,0,4,500}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе | 1 662,51 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 32 | $C_{3,10(6),50}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 15 228,45 |
| 33 | $C_{3,10(6),100}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 3 012,77 |
| 34 | $C_{3,10(6),200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 6 523,93 |
| 35 | $C_{3,10(6),500}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 3 032,76 |
| 36 | $C_{3,10(6),50}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 972,03 |
| 37 | $C_{3,10(6),100}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 3 756,63 |
| 38 | $C_{3,10(6),200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 6 263,57 |
| 39 | $C_{3,10(6),500}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 245,40 |
| 40 | $C_{3,10(6),50}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 855,77 |
| 41 | $C_{3,10(6),100}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 5 549,81 |
| 42 | $C_{3,10(6),200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 4 248,30 |
| 43 | $C_{3,10(6),500}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 113,04 |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |

| | | | |
|--|-----------------------------------|--|-----------|
| 44 | $C_{5_10(6)_1_25}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 13 862,96 |
| 45 | $C_{5_10(6)_1_100}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 11 715,15 |
| 46 | $C_{5_10(6)_1_250}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 735,40 |
| 47 | $C_{5_10(6)_1_500}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 8 713,64 |
| 48 | $C_{5_10(6)_1_900}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 953,20 |
| 49 | $C_{5_10(6)_1_1000}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 2 215,06 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 50 | $C_{5_10(6)_2_250}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 12 868,93 |
| 51 | $C_{5_10(6)_2_500}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 10 499,73 |
| 52 | $C_{5_10(6)_2_900}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 5 366,11 |
| 53 | $C_{5_10(6)_2_10000}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА | 11 591,23 |

**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического
присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных
пунктов на 2019 г.**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки (без НДС) |
|---|--------------------------|---|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС) | 17430,26 |
| 2 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3061,31 |
| 3 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 14368,95 |
| 4 | 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС) | 17430,26 |
| 5 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3061,31 |
| 6 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 14368,95 |
| 7 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 8 | C _{2_0,4_50} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 1 559 157,66 |
| 9 | C _{2_0,4_100} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 780 754,69 |
| 10 | C _{2_10(6)_50} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 2 185 348,02 |
| 11 | C _{2_10(6)_100} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 2 013 891,17 |
| 12 | C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 13 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 724 877,22 |
| 14 | C _{3_0,4_500} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 383 002,28 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 15 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в | 2 163 990,55 |

| | | | |
|---|-----------------------------|--|--------------|
| | | траншее | |
| 16 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 434 343,63 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 17 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 469 296,64 |
| 18 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 145 865,19 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС | | | |
| 19 | C _{4_10(6)_250} | Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 А | 1 278 335,32 |
| 20 | C _{4_0,4_250} | Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А | 373 951,32 |
| 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, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 21 | C _{5_10(6)_1_25} | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 11 778,56 |
| 22 | C _{5_10(6)_1_100} | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4 694,68 |
| 23 | C _{5_10(6)_1_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2 823,52 |
| 24 | C _{5_10(6)_1_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 103,62 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 25 | C _{5_10(6)_2_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 318,40 |
| 26 | C _{5_10(6)_2_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 9 118,10 |
| 27 | C _{5_10(6)_2_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 11 819,36 |

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2019 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки (без НДС) |
|---|----------------------------|--|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | $C_1^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 939,76 |
| 2 | $C_{1.1}^{\max N}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 162,36 |
| 3 | $C_{1.2}^{\max N}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 777,40 |
| 4 | $C_1^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 939,76 |
| 5 | $C_{1.1}^{\max N}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 162,36 |
| 6 | $C_{1.2}^{\max N}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 777,40 |
| 7 | $C_2^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт без НДС | |
| 8 | $C_{2,0,4,50}^{\max N}$ | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 21 115,18 |
| 9 | $C_{2,0,4,100}^{\max N}$ | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 67 171,63 |
| 10 | $C_{2,10(6),50}^{\max N}$ | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 3 521,98 |
| 11 | $C_{2,10(6),100}^{\max N}$ | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 14 487,94 |
| 12 | $C_3^{\max N}$ | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 13 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 515,45 |
| 14 | $C_{3,0,4,500}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 3 292,863 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 15 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 6 242,28 |
| 16 | $C_{3,0,4,100}^{\max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 23 605,76 |

| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
|---|------------------------------|---|-----------|
| 17 | $C_{3_10(6)_100}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 7 261,53 |
| 18 | $C_{3_10(6)_200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 4 285,06 |
| 19 | $C_{3_10(6)_200}^{\max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ГНБ | 1 073,58 |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 20 | $C_{5_10(6)_1_25}$ | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 11 778,56 |
| 21 | $C_{5_10(6)_1_100}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4 694,68 |
| 22 | $C_{5_10(6)_1_250}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2 823,52 |
| 23 | $C_{5_10(6)_1_500}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 103,62 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 24 | $C_{5_10(6)_2_250}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 318,40 |
| 25 | $C_{5_10(6)_2_900}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 9 118,10 |
| 26 | $C_{5_10(6)_2_1000}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 11 819,36 |

Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

$C1.1$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C1.2$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C2_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum(C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$ - 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.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t})$ (руб.),

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - 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.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

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

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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);

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

В случае если при технологическом присоединении Заявителя 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, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. 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.

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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 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 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 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 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.
