**Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче**

**электрической энергии и размерах платы за технологическое**

**присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования**

Таблица 1

**Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче**

**электрической энергии на текущий период регулирования, поставляемым прочим потребителям на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | | АО «МСК Энерго» | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | 5018054863 | | | | | | | | | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | | Мукомольный проезд, д.2а, г. Москва, 123290 | | | | | | | | | | | |
| Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования, 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области | | | | | | | | |
| Реквизиты решения | | | | | | дата | | | | | номер | | | |
| 31.12.2019 | | | | | 552-РК | | | |
| Источник официального опубликования | | | | | | Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области: http://admoblkaluga.ru | | | | | | | | |
| Величина тарифов | | | | | | | | | | | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие 2020 года | | | | | | II полугодие 2020 года | | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН | СН-I | | СН-II | НН | Всего | ВН | | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | | 6 | 7 |  | 8 | | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф (без НДС) | руб./кВт.ч | Х | 1,87421 | 2,64578 | | 2,92190 | 3,74333 | Х | 1,98666 | | 2,80453 | 3,09722 | 3,96793 |
| 1.2 | Двухставочный тариф (без НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт. мес. | Х | 1 016 828,07 | 1 361 278,71 | | 1 467 175,71 | 1 817 248,11 | Х | 1 077 837,76 | | 1 442 955,43 | 1 555 206,25 | 1 926 282,99 |
| 1.2.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | Х | 150,41 | 351,36 | | 448,48 | 838,05 | Х | 159,43 | | 372,44 | 475,39 | 888,33 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | Тыс. руб. | 910 504,12 | 133 238,68 | 56 230,50 | | 56 230,50 | 193 161,41 | 929 461,88 | 139 419,56 | | 65 401,52 | 541 594,38 | 183 046,42 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч. | 520,60 | 167,16 | 604,8 | | 791,15 | 1007,80 | 527,95 | 1169,24 | | 650,13 | 825,79 | 1015,42 |

Таблица 2

**Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче**

**электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми**

**организациями на текущий период регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | | | АО «МСК Энерго» | | | |
| ИНН | | | | 5018054863 | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | | | Мукомольный проезд, д.2а, г. Москва, 123290 | | | |
| Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 2020 год | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области | | | |
| Реквизиты решения | | | | дата | | номер | |
| 31.12.2019 | | 556-РК | |
| Источник официального опубликования | | | | Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области: http://admoblkaluga.ru | | | |
| Наименование сетевой организации - котлодержателя | | | | ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | | |
| Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС) | | | | без НДС | | | |
| I полугодие 2020 года | | | II полугодие 2020 года | | | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за 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. |
| 338 375,9 | 267,8 | 1,1247 | 338 375,9 | | 405,3 | | 1,3478 |
| Примечание | | Система налогообложения | | | | | |
| Общая | | | | | |

Таблица 3

**Информация о размерах платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям на текущий период регулирования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | АО «МСК Энерго» | |
| ИНН | 5018054863 | |
| Местонахождение (фактический адрес) | Мукомольный проезд, д.2а, г. Москва, 123290 | |
| Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с 1 января 2020 года | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство конкурентной политики Калужской области | |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 27.12.2019 | 544-РК |
| Источник официального опубликования | Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области: http://admoblkaluga.ru | |
| Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС) | без НДС | |

Таблица 3.1

**Стандартизированные тарифные ставки,**

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области,** **на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства\***

(без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение |
| 1. | С1 - 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, в том числе | 22 474,61 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6 728,78 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 15 745,83 |

\* Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Таблица 3.2

**Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | **Уровень напряжения 0,4 кВ** | | **Уровень напряжения 6-10 кВ** | | **Уровень напряжения 35 -110 кВ** | |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | |  |  |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2  (включительно) | 1 649 100,00 | 1 583 400,00 | 2 065 100,00 | 2 158 900,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | 1 462 700,00 | 1 621 300,00 | 1 645 800,00 | 1 942 400,00 | - | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ | | | | |  |  |
| 3.1.1 | сечение жилы до 50 мм2  (включительно) | 1 789 700,00 | 1 789 700,00 | - | - | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 95 мм2  (включительно) | 3 185 500,00 | 3 196 300,00 | 4 045 200,00 | 4 043 300,00 | - |  |
| 3.1.3 | сечение жилы до 120 мм2 (включительно) | 4 303 300,00 | 4 649 900,00 | 4 486 000,00 | 4 803 300,00 | - |  |
| 3.1.4 | сечение жилы до 240 мм2 (включительно) | 4 549 000,00 | 4 549 000,00 | 4 723 100,00 | 5 038 100,00 | - | - |
| 3.1.5 | сечение жилы до 500 мм2 (включительно) | - | - | 3 859 000,00 | 3 859 000,00 |  | - |
| 3.2 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами | | | | | | |
| 3.2.1 | сечение жилы 95 мм2 (включительно) | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | - | - |
| 3.2.2 | сечение жилы 120 мм2 (включительно) | 15 167 100,00 | 12 584 100,00 | 15 167 100,00 | 12 584 100,00 | - | - |
| 3.3 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы 240 мм2 (включительно) | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | - | - |
| 3.3.2 | сечение жилы 500 мм2 (включительно) | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | - |  |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт. | | | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 1 548 700,00 | 1 731 300,00 | 1 548 700,00 | 1 731 300,00 | - | - |
| 5. | С5 - 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 | | | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | |
| 5.1.1 | мощностью 1 х 160 кВА (включительно) | 8 534,80 | 8 534,6 | 8 534,80 | 8 534,6 | - | - |
| 5.1.2 | мощностью 1 х 250 кВА (включительно) | 5 687,81 | 5 713,00 | 5 687,81 | 5 713,00 | - | - |
| 5.1.3 | мощностью 1 х 400 кВА (включительно) | 4 559,80 | 4 553,50 | 4 559,8 | 4 553,50 | - | - |
| 5.1.4 | мощностью 1 х 630 кВА (включительно) | 6 407,28 | 5 479,90 | 6 407,28 | 5 479,90 | - | - |
| 5.1.5 | мощностью 1 х 1000 кВА (включительно) | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 | - | - |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА (включительно) | 11 180,99 | 12 366,90 | 11 180,99 | 12 366,90 | - | - |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА (включительно) | 8 196,60 | 9 174,90 | 8 196,60 | 9 174,90 | - | - |
| 5.2.3 | мощностью до 630 кВА (включительно) | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 |  |  |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА (включительно) | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 | - | - |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА (включительно) | 11 385,30 | 11 910,90 | 11 385,30 | 11 910,90 | - | - |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА (включительно) | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 | - | - |
| 6. | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) | | | | | | |
| 6.1 | РТП (14 ячеек) | - | - | 7 595,37 | 7 595,37 | - | - |
| 7. | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | | - | - |

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Таблица 3.3

**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области**

**мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | | **Уровень напряжения 0,4 кВ** | | | **Уровень напряжения 6-10 кВ** | |
| 1. | Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт <1> | | | | | | |
| 1.1 | С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 296,94 | | 296,94 | 296,94 | | 296,94 |
| 1.2 | С maxN1.2  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 694,86 | | 694,86 | 694,86 | | 694,86 |
| 2. | С maxN2  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт | | | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | | | |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2  (включительно) | | 9 655,00 | 10 777,**00** | | 9 592,00 | 11 905,00 |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | | 14 228,00 | 12 645,00 | | 14 658,00 | 8 931,00 |
| 3. | С maxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт | | | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем | | | | | | |
| 3.1.1 | сечение жилы 50 мм2 (включительно) | | 7 517,00 | 7 517,00 | | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 95 мм2 (включительно) | | 7 308,00 | 9 015,00 | | 12 920,00 | 9 163,00 |
| 3.1.3 | сечение жилы 120 мм2 (включительно) | | 9 398,00 | 12 653,00 | | 4 494,00 | 11 395,00 |
| 3.1.4 | сечение жилы 240 мм2(включительно) | | 8 963,00 | 8 963,00 | | 11 202,00 | 11 925,00 |
| 3.1.5 | сечение жилы 240 мм2(включительно) | | - | - | | 9 865,00 | 9 865,00 |
| 3.2 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем | | | | | | |
| 3.2.1 | сечение жилы до 95 мм2 (включительно) | | 13 933,00 | 13 933,00 | | 13 933,00 | 13 933,00 |
| 3.2.2 | сечение жилы до 120 мм2(включительно) | | 30 480,00 | 10 936,00 | | 30 480,00 | 10 936,00 |
| 3.3 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы до 240 мм2 (включительно) | | 18 527,00 | 18 527,00 | | 18 527,00 | 18 527,00 |
| 3.3.2 | сечение жилы до 500 мм2 (включительно) | | 21 280,00 | 21 280,00 | | 21 280,00 | 21 280,00 | 18 527,00 |
| 4. | С maxN4 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт | | | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | | 7 744,0 | 8 857,00 | | 7 744,00 | 8 857,00 |
| 5. | СmaxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт | | | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА (включительно) | | 8 534,80 | 8 534,60 | | 8 534,80 | 8 534,60 |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА (включительно) | | 5 687,81 | 5 713,00 | | 5 687,81 | 5 713,00 |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА (включительно) | | 4 559,8 | 4 553,5 | | 4 559,8 | 4 553,5 |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА (включительно) | | 6 407,28 | 5 479,9 | | 6 407,28 | 5 479,9 |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА (включительно) | | 3 793,74 | 3 793,74 | | 3 793,74 | 3 793,74 |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА | | 11 180,99 | 12 366,90 | | 11 180,99 | 12 366,90 |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА | | 8 196,60 | 9 174,90 | | 8 196,60 | 9 174,90 |
| 5.2.3 | мощностью до 630 кВА | | 6 598,90 | 6 598,90 | | 6 598,90 | 6 598,90 |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | |
| 5.3.1 | мощностью до 630 кВА | | 9 284,24 | 9 284,24 | | 9 284,24 | 9 284,24 |
| 5.3.2 | мощностью до 1000 кВА | | 11 385,30 | 11 910,90 | | 11 385,30 | 11 910,90 |
| 5.3.3 | мощностью до 1600 кВА | | 10 531,30 | 10 531,30 | | 10 531,30 | 10 531,30 |
| 6. | СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт) | | | | | | |
| 6.1 | РТП (14 ячеек) | | - | - | | 7 595,37 | 7 595,37 |
| 7. | С maxN7  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | | | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Таблица 3.4

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций Калужской области**

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

С1 = C1.1 + C1.2 (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 + ∑(C2i,t x L2i,t) (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);

C2i,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;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач 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+ ∑ (C3it x L3it) (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);

C3i,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;

L3i,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:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) (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);

C2i,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;

C3i,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;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,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):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) (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);

C4i,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.);

L4i,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):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (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);

C2i,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;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,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;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,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.);

L4i,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.);

C5i,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);

C6i,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);

C7i,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);

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

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.