Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ

ПЕРМСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 г. N 120-тп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

ПЕРМСКОГО КРАЯ НА 2022 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 [N 12-тп](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF08F7349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK), от 17.06.2022 [N 32-тп](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F35234550A9F1C9658F080020230EC756019257C061B87A3DF08F7349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00BA45C365509C943C15EA7DF520465AC35664C6639081E81A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее - Федеральный закон), [постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00BAA5C375709C943C15EA7DF520465BE353E406431151A81BDDD08F0u3pDK) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00BAC593C5B09C943C15EA7DF520465BE353E406431151A81BDDD08F0u3pDK) Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 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", [приказом](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465BE353E406431151A81BDDD08F0u3pDK) Федеральной антимонопольной службы России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее - Методические указания), [постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F3523455019A179358F080020230EC756019257C061B87A3DF0DFB349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. N 631-п "Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края" Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно [приложениям 1](#P47), [2](#P814) к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно [приложению 3](#P875) к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в [приложениях 1](#P47)-[3](#P875) настоящего постановления, действуют с момента вступления в законную силу настоящего постановления до 31 декабря 2022 года.

4. Утвердить [расходы](#P1602), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2022 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края для Заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2022 год в размере 550 рублей (с учетом НДС) для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов Заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня 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.

6. Признать утратившими силу:

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F3523455009D1F9358F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F3523456039C1C9258F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31 марта 2021 г. N 13-тп "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345601971D9058F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 16 июня 2021 г. N 46-тп "О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F3523456069E1F9058F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23 июня 2021 г. N 50-тп "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345606971E9058F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 14 июля 2021 г. N 55-тп "О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345607961D9458F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18 августа 2021 г. N 71-тп "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F35234560496199358F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15 сентября 2021 г. N 78-тп "О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год";

[постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345605981B9358F080020230EC756019377C5E1785AAC108F421CD4F3Eu3p0K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 06 октября 2021 г. N 81-тп "О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2020 г. N 171-тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год".

7. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. министра

В.А.АНУФРИЕВА

Приложение 1

к постановлению

Министерства тарифного

регулирования и энергетики

Пермского края

от 29.12.2021 N 120-тп

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Стандартизированные тарифные ставки [действуют](#P18) до 31.12.2022. |  |

ПЕРЕЧЕНЬ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF08F4349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Без НДС |
| 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в [абзаце восьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F80A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 8384 |
| 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](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F8FA88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 8694 |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 4405 |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |  | | | | | |
| 1.2.1 | С1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце восьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F80A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 3979 |
| 1.2.2 | С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце девятом пункта 24](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F8FA88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 4289 |
| I.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 889771 |
|  | 1217720 |
| I.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 767763 |
| I.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 736872 |
| I.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 815 572 |
| I.2.1.2.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1031767 |
|  | 1642845 |
| I.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1018983 |
|  | 1506240 |
| I.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1424432 |
|  | 2260069 |
| I.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1276377 |
|  | 2421210 |
| I.2.3.1.3.3.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1879368 |
| I.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 938810,59 |
|  | 2107684 |
| I.2.3.1.4.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1249986 |
|  | 2173285 |
|  | 2731275 |
| I.2.3.1.4.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1879567 |
|  | 2769374 |
| I.2.3.2.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1087318 |
| I.2.3.2.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1727539 |
| I.3.1.1.1.2.3 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 2817346 |
| I.3.1.1.1.8.2 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5693474 |
| I.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 | рублей/км | 2 142 235 |
| I.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 | рублей/км | 2237271 |
|  | 2487172 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2175969 |
|  | 3807418 |
| I.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 | рублей/км | 3310684 |
|  | 4287211 |
| I.3.1.2.1.8.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6495607 |
| I.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2743429 |
|  | 3925354 |
| I.3.1.2.2.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1846710 |
|  | 2339255 |
| I.3.1.2.2.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2040503 |
|  | 3931763 |
| I.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 | рублей/км | 2754736 |
| I.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 | рублей/км | 1892636 |
| I.3.3.1.1.3.1 |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 1138484 |
| I.3.3.2.1.2.1 |  | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 2954427 |
| I.3.5.2.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/км | 412943 |
| I.3.5.2.1.2.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/км | 562043 |
| I.3.6.1.1.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 12311249 |
| I.3.6.1.1.2.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 12798905 |
|  | 12356875 |
| I.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 | рублей/км | 12101459 |
|  | 12428011 |
| I.3.6.1.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 16424719 |
|  | 17033167 |
| I.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 | рублей/км | 13043045 |
| I.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 | рублей/км | 16845279 |
| I.3.6.2.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 22399888 |
| I.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 | рублей/км | 13036340 |
| I.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 | рублей/км | 10176184 |
| I.4.1.1 |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 1304883 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF08F5349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| I.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 73170 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF09F6349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| I.4.5.4.1 |  | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 2101552 |
| I.4.6.2.1 |  | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 1053355 |
| I.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 8779 |
|  | 10892 |
| I.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 19284 |
| I.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7423 |
|  | 5075 |
| I.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6470 |
|  | 6416 |
| I.5.1.2.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 23837 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4211 |
|  | 3512 |
| I.5.1.4.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2989 |
| I.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2676 |
|  | 2325 |
| I.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2269 |
|  | 2590 |
| I.5.1.5.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11624 |
| I.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10037 |
| I.5.2.3.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 27988 |
| I.5.2.4.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6784 |
| I.5.2.4.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 19731 |
| I.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3352 |
|  | 3254 |
| I.5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 9442 |
| I.5.2.6.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6944 |
| I.5.2.7.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2451 |
| I.5.2.7.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4063 |
| I.5.2.8.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1190 |
| I.5.2.8.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3867 |
|  | 3867 |
| I.5.2.9.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1153 |
| I.5.2.9.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3730 |
| I.5.2.10.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2675 |
| I.5.2.11.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2240 |
| I.5.2.12.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа | рублей/кВт | 1422 |
| I.7.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | рублей/кВт | 5315 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 11730 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 20155 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 21265 |
|  | 22615 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 417135 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF09FB349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| II.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 984744 |
|  | 947104 |
| II.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1175873 |
|  | 1525381 |
| II.2.1.1.3.3.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1014106 |
| II.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 533 |
| II.2.1.2.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 862002 |
|  | 1051604 |
| II.2.1.2.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1176694 |
|  | 1094539 |
| II.2.2.1.3.2.1.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7706275 |
| II.2.2.1.3.3.1.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7791314 |
| II.2.2.1.3.3.2.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 8106553 |
| II.2.2.2.3.3.1.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 6427184 |
| II.2.2.2.3.3.2.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 11019811 |
| II.2.2.2.3.4.2.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 11483796 |
| II.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1142951 |
|  | 1738228 |
| II.2.3.1.3.1.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2441530 |
| II.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1325087 |
|  | 1860012 |
| II.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1420976 |
| II.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1007427 |
| II.2.3.2.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 824312 |
|  | 1364895 |
| II.2.3.2.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1219600 |
| II.2.3.2.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 899502 |
| II.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 | рублей/км | 1540729 |
|  | 3922613 |
| II.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 | рублей/км | 1543699 |
|  | 3780979 |
| II.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2042594 |
|  | 3093566 |
| II.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 | рублей/км | 4353769 |
| II.3.5.2.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/км | 680023 |
| II.3.5.2.1.2.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/км | 669612 |
| II.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 | рублей/км | 17137500 |
| II.3.6.1.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 22843307 |
| II.4.1.2 |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 1402444 |
| II.4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 1660432 |
| II.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 73170 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF0AF4349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| II.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 15319 |
|  | 12212 |
| II.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10717 |
|  | 11831 |
| II.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5398 |
|  | 5947 |
| II.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8089 |
|  | 6238 |
| II.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4201 |
|  | 3180 |
| II.5.1.4.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3645 |
| II.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2280 |
|  | 1955 |
| II.5.1.4.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5052 |
| II.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2383 |
|  | 1376 |
| II.5.1.6.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1251 |
| II.5.2.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 16258 |
| II.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8028 |
|  | 8028 |
| II.5.2.4.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4326 |
| II.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2308 |
|  | 2341 |
| II.5.2.6.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1414 |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 14667 |
| Позиция исключена. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF0BF1349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп | | | | |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 21896 |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 19119 |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 417135 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF0BF6349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |

Приложение 2

к постановлению

Министерства тарифного

регулирования и энергетики

Пермского края

от 29.12.2021 N 120-тп

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Формулы платы за технологическое присоединение [действуют](#P18) до 31.12.2022. |  |

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

ПЕРМСКОГО КРАЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F35234550A9F1C9658F080020230EC756019257C061B87A3DF08F7349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 17.06.2022 N 32-тп) |  |

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" (строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не требуется), применяется формула 1:

Птп = С1 + C8i x q8i (руб.) (1).

2. Если согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:



где:

Птп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, (руб.);

С1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в зависимости от категории присоединения (руб. за одно присоединение);

С2i,3i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2i) и (или) кабельных (С3i) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий соответственно (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L2i,3i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

q4i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.);

q8i - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

3. 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.

4. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

5. 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 (Робщ) определяется по формуле 3:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (руб.) (3),

где:

Робщ - размер платы за технологическое присоединение (руб.);

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [п. 16](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1D84A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте "б"](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1D82A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1D82A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [Главой II](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1384A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K), [Главой III](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC3566456D6C5A5ED2AEDD01EC3FC9513E32FDu1pFK), [Главой IV](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664F65335F4BC3F6D20AFB21CF492230FF1FuBpFK) или с [Главой V](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C6638091383A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1D82A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [Главой II](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1384A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K), [Главой III](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC3566456D6C5A5ED2AEDD01EC3FC9513E32FDu1pFK), [Главой IV](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664F65335F4BC3F6D20AFB21CF492230FF1FuBpFK) или с [Главой V](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C6638091383A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний (руб.).

6. В соответствии с [пунктом 2 статьи 23.2](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00BA45C365509C943C15EA7DF520465AC35664C66390A1887A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Федерального закона, размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов.

(п. 6 в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F35234550A9F1C9658F080020230EC756019257C061B87A3DF08F7349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 17.06.2022 N 32-тп)

7. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется территориальными сетевыми организациями Пермского края на основании ставок по каждому мероприятию [пункта 16](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380B1D84A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Приложение 3

к постановлению

Министерства тарифного

регулирования и энергетики

Пермского края

от 29.12.2021 N 120-тп

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Ставки за 1 кВт максимальной мощности [действуют](#P18) до 31.12.2022. |  |

ПЕРЕЧЕНЬ

СТАВОК ЗА 1 КВТ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408D4EE31652882EC01F352345507961A9758F080020230EC756019257C061B87A3DF0CF3349B1E7867F21FB4EF93CD34461B55u1pBK) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Без НДС |
| 1 | СmaxN1 | 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](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F80A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | 444 |
| 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](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F80A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | 207 |
| 1.1 | СmaxN1.1 | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 184 |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |  | | | | | |
| 1.2.1 | СmaxN1.2.1 | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце восьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F80A88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | 260 |
| 1.2.2 | СmaxN1.2.2 | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце девятом пункта 24](consultantplus://offline/ref=940E6508EE6987D30408CAE327097589E00AA859305609C943C15EA7DF520465AC35664C66380D1F8FA88B59B66AC24D352CFF1BA3F393C9u2p8K) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | 23 |
| I.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3643 |
|  | 2674 |
| I.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 2152 |
| I.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1122 |
| I.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1293 |
| I.2.1.2.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3549 |
|  | 4924 |
| I.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3549 |
|  | 1903 |
| I.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 4598 |
| I.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1756 |
|  | 2030 |
| I.2.3.1.3.3.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/кВт | 2756 |
| I.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3397 |
|  | 4302 |
| I.2.3.1.4.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 4598 |
|  | 4935 |
| I.2.3.1.4.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5204 |
| I.2.3.2.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3353 |
| I.2.3.2.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3406 |
| I.3.1.1.1.2.3 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/кВт | 1536 |
| I.3.1.1.1.8.2 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2832 |
| I.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 | рублей/кВт | 5335 |
| I.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 | рублей/кВт | 2224 |
|  | 2746 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 2995 |
|  | 1964 |
| I.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 | рублей/кВт | 3439 |
|  | 3341 |
| I.3.1.2.1.8.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 3536 |
| I.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1217 |
|  | 3369 |
| I.3.1.2.2.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1016 |
|  | 1333 |
| I.3.1.2.2.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1085 |
|  | 1603 |
| I.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 | рублей/кВт | 1214 |
| I.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 | рублей/кВт | 1824 |
| I.3.3.1.1.3.1 |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/кВт | 734 |
| I.3.3.2.1.2.1 |  | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/кВт | 25802 |
| I.3.5.2.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/кВт | 296 |
| I.3.5.2.1.2.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/кВт | 37 |
| I.3.6.1.1.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 5699 |
| I.3.6.1.1.2.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 5286 |
|  | 3301 |
| I.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 | рублей/кВт | 2195 |
|  | 2229 |
| I.3.6.1.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 2056 |
|  | 3672 |
| I.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 | рублей/кВт | 1460 |
| I.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 | рублей/кВт | 6126 |
| I.3.6.2.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 8092 |
| I.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 | рублей/кВт | 5984 |
| I.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 | рублей/кВт | 8665 |
| I.4.1.1 |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/кВт | 1087 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D75235BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| I.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/кВт | 163 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D75285BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| I.4.6.2.1 |  | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/кВт | 7022 |
| I.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 8779 |
|  | 10892 |
| I.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 19284 |
| I.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7423 |
|  | 5075 |
| I.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6470 |
|  | 6416 |
| I.5.1.2.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 23837 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4211 |
|  | 3512 |
| I.5.1.4.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2989 |
| I.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2676 |
|  | 2325 |
| I.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2269 |
|  | 2590 |
| I.5.1.5.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11624 |
| I.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10037 |
|  |
| I.5.2.3.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 27988 |
|  |
| I.5.2.4.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6784 |
| I.5.2.4.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 19731 |
| I.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3352 |
|  | 3254 |
| I.5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа | рублей/кВт | 9442 |
| I.5.2.6.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6944 |
| I.5.2.7.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВ А включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2451 |
| I.5.2.7.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4063 |
| I.5.2.8.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1190 |
| I.5.2.8.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3867 |
|  | 3867 |
| I.5.2.9.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1153 |
| I.5.2.9.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3730 |
| I.5.2.10.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2675 |
| I.5.2.11.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2240 |
| I.5.2.12.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа | рублей/кВт | 1422 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 966 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1615 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 183 |
|  | 61 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 10559 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D74255BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| II.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 6906 |
|  | 3166 |
| II.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 7638 |
|  | 388 |
| II.2.1.1.3.3.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1483 |
| II.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 2316 |
| II.2.1.2.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 4924 |
|  | 1979 |
| II.2.1.2.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5883 |
|  | 3625 |
| II.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1272 |
|  | 6680 |
| II.2.3.1.3.1.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/кВт | 3027 |
| II.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 79709 |
|  | 9358 |
| II.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5794 |
| II.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12497 |
| II.2.3.2.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5838 |
|  | 5476 |
| II.2.3.2.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3664 |
| II.2.3.2.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 6072 |
| II.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 | рублей/кВт | 4335 |
|  | 5047 |
| II.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 | рублей/кВт | 1865 |
|  | 2071 |
| II.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1309 |
|  | 2655 |
| II.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 | рублей/кВт | 12626 |
| II.3.5.2.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/кВт | 107 |
| II.3.5.2.1.2.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/кВт | 58 |
| II.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 | рублей/кВт | 3577 |
| II.3.6.1.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 4569 |
| II.4.1.2 |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/кВт | 11578,85 |
| II.4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 5739,76 |
| II.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/кВт | 163 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D77205BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |
| II.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 15319 |
|  | 12212 |
| II.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10717 |
|  | 11831 |
| II.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5398 |
|  | 5947 |
| II.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8089 |
|  | 6238 |
| II.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4201 |
|  | 3180 |
| II.5.1.4.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3645 |
| II.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2280 |
|  | 1955 |
| II.5.1.4.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5052 |
| II.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2383 |
|  | 1376 |
| II.5.1.6.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1251 |
| II.5.2.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 16258 |
| II.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8028 |
|  | 8028 |
| II.5.2.4.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4326 |
| II.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2308 |
|  | 2341 |
| II.5.2.6.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1414 |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 2179 |
| Позиция исключена. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D77295BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп | | | | |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1857 |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 348 |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 10559 |
| (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D77285BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) | | | | |

Приложение 4

к постановлению

Министерства тарифного

регулирования и энергетики

Пермского края

от 29.12.2021 N 120-тп

РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО

ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ

УСТРОЙСТВ, НА 2022 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=E7B14E9E0B3E5E250EB974E4C696ED7992D8EB02FA8F0A8DA75F8BDDED986668FB1BE2D97C518B1400509D76275BCAA50641090B84BCF02BF58E2A1AvDp8K) Министерства тарифного регулирования и энергетики  Пермского края от 15.04.2022 N 12-тп) |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Сумма выпадающих доходов, тыс. руб., план на 2022 г. | |
| До 15 кВт | Свыше 15 до 150 кВт |
|  |  |  |  |
| 1 | Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" | 718702,19 | 218549,00 |
| 2 | АО "ОРЭС-Прикамья" | 41689,63 | 16237,00 |
| 3 | ООО "ОРЭС-Березники" | 13111,92 | 1037,37 |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |  | | | | |
| 5 | ООО "Кудымкарские электрические сети" | 4487,60 |  |
| 6 | МУП "Чернушинские городские коммунальные электрические сети" | 4028,03 |  |
| 7 | ООО "Энергосервис Звездного" | 2879,39 | 731,22 |
| 8 | АО "КЭС КМР" | 7516,62 | 1100,00 |
| 9 | ООО "НРСП" | 4598,44 | 3075,89 |
| 10 | ООО "НПФ "Парма-Инжиниринг" | 5663,30 | 2632,13 |
| 11 | ООО "Радар" | 4912,21 | 474,20 |
| 12 | ООО ПКФ "Энерготехнологии" | 1453,18 |  |
| 13 | ООО "Южные Электрические Сети" | 260,40 |  |
| 14 | ООО "СетьЭнергоТранс" | 3098,86 |  |
| 15 | Филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго - Свердловская дирекция по энергосбережению | 16465,96 |  |
| 16 | ООО "ЗУЭСК" | 2261,87 |  |
| 17 | ООО "ЦЭС" | 1534,91 |  |
| 18 | ООО "Сервисный центр "Контакт" | 168,29 |  |
| 19 | ООО "ПЭСК" | 514,06 |  |
| 20 | ООО "ЭСК Парма" |  | 2067,08 |
| 21 | ООО "Южная сетевая компания" | 2172,28 |  |
| 22 | АО "Оборонэнерго", Уральский филиал | 19,77 |  |
| 23 | ООО "Урал Ойл" | 724,90 |  |
| 25 | ООО "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез" | 4821,01 |  |
| 26 | ООО "Энергоэффект" | 52,85 |  |
| 27 | ООО "ТСО "Центр надежности" | 153,91 |  |