**Тарифы АО «Пензадизельмаш» на 2022 год.**

1. **Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 г., установленные с календарной разбивкой по полугодиям: с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г., и с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г., согласно приложению № 1 к приказу Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 г. № 138.

Приказ № 138 от 30.12.2021 г. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год» опубликован на официальном сайте Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в сети «Интернет».

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

**АО «Пензадизельмаш» на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 1 к приказу № 138 от 30.12.2021 г. | Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф,  руб./кВт\*ч |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб. /МВт.мес. | руб./МВт.ч. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | АО «Пензадизельмаш» | 18 157,73  (без НДС) | 110,449  (без НДС) | 0,159  (без НДС) |
| с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. | 18 157,73  (без НДС) | 111,517  (без НДС) | 0,161  (без НДС) |

**2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

* 1. С 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. Приказом Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 г. № 144 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), объектов микрогенерации», для заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), объектов микрогенерации, установлена плата в размере 550 рублей (с учетом НДС). При этом ставится условие, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа, и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения, одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1-м настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

* 1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
  2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
  3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2.1, не могут быть применены в следующих случаях:
* при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены энергопринимающие устройства;
* при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области № 144 от 30.12.2021 г. «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), объектов микрогенерации» опубликован на официальном сайте Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в сети «Интернет».

1. **Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям**
   1. С 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. Приказом Департамента по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30.12.2021 г. № 143 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области» установлены стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям АО «Пензадизельмаш»:

**Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям АО «Пензадизельмаш» с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
| 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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 20572,18\* / 23142,11 \*\* |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 6930,71 |
| 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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 13641,47 |
| 1.2.2 | С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 16211,40 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | |
| I.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 365 588,13 |
|  | 3 636 573,13 |
| 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 | 2 060 384,10 |
|  | 2 677 255,15 |
| 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 | 1 608 454,60 |
| I.3.1.2.1.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 090 124,22 |
| 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 | 715 932,47 |
| I.3.1.2.1.3.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 554 896,67 |
| 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 | 432 408,47 |
| 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 | 2 152 834,47 |
| I.3.1.2.2.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 691 093,62 |
|  | 3 593 531,88 |
| 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 | 1 662 185,85 |
|  | 2 575 267,59 |
| I.3.1.2.2.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 300 546,63 |
|  | 4 608 127,13 |
| 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 | 1 955 035,44 |
|  | 1 887 125,47 |
| 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 | 2 437 618,74 |
|  | 5 932 651,13 |
| 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 | 742 670,61 |
|  | 584 001,03 |
| I.3.1.2.2.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 657 047,03 |
|  | 5 330 078,48 |
| I.3.6.2.1.3.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 3 611 636,39 |
| I.3.6.2.2.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 4 378 307,66 |
| I.3.6.2.2.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 2 589 642,82 |
|  | 5 193 146,82 |
| 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 | 1 743 393,76 |
|  | 2 007 932,66 |
| I.3.6.2.2.2.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км |  |
|  | 6 672 301,76 |
| I.3.6.2.2.3.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5 475 641,64 |
|  | 6 180 949,54 |
| I.3.6.2.2.3.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 4 284 401,94 |
|  | 10 843 646,32 |
| I.3.6.2.2.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 2 858 179,55 |
|  | 1 921 935,09 |
| 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 | 1 654 902,38 |
|  | 13 039 293,87 |
| I.4.1.1 |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 883 620,14 |
| I.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 65 653,94 |
|  | 30 395,91 |
| I.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 420,25 |
|  | 14 191,02 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 119,41 |
|  | 6 645,77 |
| I.5.1.3.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт |  |
|  | 2 030,67 |
| I.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 470,84 |
|  | 6 738,07 |
| I.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 540,46 |
| I.5.2.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 862,40 |
| 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 | 5 662,77 |
|  | 8 168,46 |
| 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 |  |
|  | 5 896,97 |
| 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 | 3 819,05 |
| I.5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт |  |
|  | 3 995,83 |
| I.6.2.5 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 7 682,07 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 907,31 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 38 592,81 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 56 668,03 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 173705 |

Примечание:

\* при применении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1).

\*\* при применении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2).

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям АО «Пензадизельмаш» с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки за единицу максимальной мощности |
| 1 |  | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 1 089,51\*/275,25\*\* |
| 1.1 |  | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 210,28 |
| 1.2.1 |  | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 879,23 |
| 1.2.2 |  | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 64,97 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | |
| I.2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 7 968,97 |
|  | 3 891,02 |
| 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 | 4 374,22 |
|  | 1 189,53 |
| 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 | 417,01 |
| I.3.1.2.1.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 137,34 |
| 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 | 564,19 |
| I.3.1.2.1.3.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 3 696,81 |
| 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 | 1 316,03 |
| 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 | 6 248,01 |
| I.3.1.2.2.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 6 441,68 |
|  | 9 861,71 |
| 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 | 3 291,14 |
|  | 6 721,20 |
| I.3.1.2.2.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 534,64 |
|  | 4 508,11 |
| 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 | 2 395,48 |
|  | 7 047,10 |
| 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 | 2 007,37 |
|  | 9 997,85 |
| 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 | 1 949,06 |
|  | 506,13 |
| I.3.1.2.2.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 1 067,81 |
|  | 41 463,93 |
| I.3.6.2.1.3.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 6 827,65 |
| I.3.6.2.2.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 5 945,59 |
| I.3.6.2.2.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 11 614,16 |
|  | 2 596,57 |
| 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 | 2 136,14 |
|  | 2 041,40 |
| I.3.6.2.2.2.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 3 211,36 |
| I.3.6.2.2.3.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 2 631,94 |
|  | 3 730,89 |
| I.3.6.2.2.3.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 2 091,71 |
|  | 5 274,81 |
| I.3.6.2.2.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 1099,30 |
|  | 446,18 |
| 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 | 597,11 |
|  | 3383,35 |
| I.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 65 653,94 |
|  | 30 395,91 |
| I.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 420,25 |
|  | 14 191,02 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 119,41 |
|  | 6 645,77 |
| I.5.1.3.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 030,67 |
| I.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 470,84 |
|  | 6 738,07 |
| I.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 540,46 |
| I.5.2.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 862,40 |
| 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 | 5 662,77 |
|  | 8 168,46 |
| 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 | 5 896,97 |
| 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 | 3 819,05 |
| I.5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 995,83 |
| I.6.2.5 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 7 682,07 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 3 934,16 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 2 482,41 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 611,90 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 2095,30 |

Примечание:

\* при применении ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ().

\*\* при применении ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ().

**Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пензенской области**

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

ПТП = C1 + C8i \* n (руб.), (1)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1,С8i - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

ПТП = С1 + (С2i и (или) С3i x Li) + C8i \* n (руб.), (2)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1, С2i, С3i, С8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

ПТП = C1 + (C4i x qi) + C8i \* n (руб.), (3)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1, C4i, C8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

qi - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

ПТП = C1 + (C5i и (или) С6i; С7i x Ni) + C8i \* n, (руб.), (4)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1, С5i, С6i, С7i, С8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

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

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

ПТП = С1 + (С2i и (или) С3i x Li) + (С5i и (или) С6i; С7i x Ni) + C8i \* n, (руб.), (5)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1, С2i, С3i, С5i, С6i, С7i, С8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных техническим условиям для технологического присоединения (км).

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

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

ПТП = (С1 maxN x Ni) + (С2i maxN x Ni) + (С3i maxN x Ni) + (С4 maxN x Ni) + (С5 maxN x Ni) + (С6i maxN x Ni) + (С7i maxN x Ni) + (С8i maxN x Ni), (6)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

С1maxN, С2maxN, С3maxN, С4maxN, С5maxN, С6maxN, С7maxN, С8imaxN - ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. 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 следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2), (руб.) (7)

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [п. 16](consultantplus://offline/ref=C05590840A4A9F876FC05F711259F65DD3CE5E22BECA4DE2674811F291A5B864883C14FB3C581BB6155A9167A45F92964ABEFFE4227CEE07A2qEH) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте «б](consultantplus://offline/ref=C05590840A4A9F876FC05F711259F65DD3CE5E22BECA4DE2674811F291A5B864883C14FB3C581BB6135A9167A45F92964ABEFFE4227CEE07A2qEH)» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=C05590840A4A9F876FC05F711259F65DD3CE5E22BECA4DE2674811F291A5B864883C14FB3C581BB6135A9167A45F92964ABEFFE4227CEE07A2qEH) 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 приложением № 1 или приложением № 2 (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=C05590840A4A9F876FC05F711259F65DD3CE5E22BECA4DE2674811F291A5B864883C14FB3C581BB6135A9167A45F92964ABEFFE4227CEE07A2qEH) 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 приложением № 1 или приложением № 2 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

ПТП = С1 + С8i \* n + ((0,5 x (С2 x Li(вл) + С3 x Li + С4 x qi + С5i и (или) С6i; С7i x Ni) + ((0,5 x (С2 x Li(вл) + С3 x Li + С4 x qi+ С5i и (или) С6i; С7i x Ni) x (ИЦПt+1), (руб.), (8)

где:

ПТП - плата за технологическое присоединение;

t - год утверждения платы;

qi - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7,С8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

Приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области № 143 от 30.12.2021 г. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области» опубликован на официальном сайте Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».