

Тарифы ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2022 год

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 г. установлены 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 № 2 к приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 г. № 139.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 г. № 139 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2022-2026 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго и ООО ПКФ «Энергетик-2001» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2022 г.

| Приложение № 2 к приказу № 139 от 30.12.2021 г. | Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | |
|---|---|--|--|---------------------|------------|
| | | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | руб./кВт.ч |
| | | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | | |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | |
| с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | Филиал ОАО "МРСК Волги"- "Пензаэнерго" – ООО ПКФ "Энергетик-2001" | 370 892,65 (без НДС) | 246,513 (без НДС) | 1,156 (без НДС) | |
| с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. | | 370 892,65 (без НДС) | 246,020 (без НДС) | 1,118 (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):

2.1. С 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. Приказом Управления 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)» 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), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии, 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 первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи) определяется в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих организаций (абонентов, собственников построек), при условии присоединения каждым членом этой организации 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.

2.3. 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.

2.4. 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 Управления 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)» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям

3.1. С 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 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 ООО ПКФ «Энергетик-2001»:

2. Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|---|---|--|------------------------------|---|
| 1 | C_1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, 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 | $C_{1,1}$ | 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 | $C_{1,2,1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 13641,47 |
| 1.2.2 | $C_{1,2,2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 365 588,13 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$ | | | 3 636 573,13 |
| I.2.3.1.4.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 060 384,10 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$ | | | 2 677 255,15 |

| | | | | |
|---------------|--|--|-----------|--------------|
| I.2.3.1.4.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 090 124,22 |
| I.3.1.2.1.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 715 932,47 |
| I.3.1.2.1.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 554 896,67 |
| I.3.1.2.1.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 432 408,47 |
| I.3.1.2.2.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 152 834,47 |
| I.3.1.2.2.1.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.2 | | | 3 593 531,88 |
| I.3.1.2.2.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 662 185,85 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1 | | | 2 575 267,59 |
| I.3.1.2.2.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2 | | | 4 608 127,13 |
| I.3.1.2.2.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 | | | 1 887 125,47 |
| I.3.1.2.2.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2 | | | 5 932 651,13 |
| I.3.1.2.2.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 742 670,61 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1 | | | 584 001,03 |

| | | | | |
|---------------|--|---|------------|---------------|
| I.3.1.2.2.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2 | | | 5 330 078,48 |
| I.3.6.2.1.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой 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 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.1.2 | | | 5 193 146,82 |
| I.3.6.2.2.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1 | | | 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 | |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2 | | | 6 672 301,76 |
| I.3.6.2.2.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5 475 641,64 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1 | | | 6 180 949,54 |
| I.3.6.2.2.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 4 284 401,94 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2 | | | 10 843 646,32 |
| I.3.6.2.2.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 2 858 179,55 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1 | | | 1 921 935,09 |
| I.3.6.2.2.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 1 654 902,38 |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2 | | | 13 039 293,87 |
| I.4.1.1 | С _{город, 1-20 кВ} 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 883 620,14 |
| I.5.1.1.2 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за | рублей/кВт | 65 653,94 |

| | | | | |
|---|--|---|-----------------------|-----------|
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2 | исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 30 395,91 |
| I.5.1.2.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 420,25 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 | | | 14 191,02 |
| I.5.1.3.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 119,41 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2 | | | 6 645,77 |
| I.5.1.3.3 | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3 | | | 2 030,67 |
| I.5.1.4.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 470,84 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 | | | 6 738,07 |
| I.5.1.5.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 540,46 |
| I.5.2.2.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 662,77 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2 | | | 8 168,46 |
| I.5.2.4.2 | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 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 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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 | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 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 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 7 682,07 |
| I.8.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 907,31 |
| I.8.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 38 592,81 |
| I.8.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 56 668,03 |
| I.8.2.3 | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 173705 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |

| | | | | |
|---------------|---|--|-----------|--------------|
| П.2.1.1.4.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 198 882,97 |
| П.2.3.1.4.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 503 771,43 |
| | С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1 | | | 2 510 874,76 |
| П.2.3.1.4.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 2 390 515,33 |
| | С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1 | | | 4 168 453,44 |
| П.2.3.2.3.1.1 | С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 201 915,12 |
| П.2.3.2.3.3.1 | С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 213 209,54 |
| П.3.1.1.1.3.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 275 128,02 |
| П.3.1.1.2.3.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.2.3.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 027 482,97 |
| П.3.1.2.1.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 124 897,19 |
| П.3.1.2.1.1.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 653 072,50 |
| П.3.1.2.1.2.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 938 204,33 |
| П.3.1.2.1.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 356 721,21 |
| П.3.1.2.1.3.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 825 829,29 |

| | | | | |
|---------------|---|---|------------|--------------|
| П.3.1.2.2.1.1 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | 38 834,19 |
| П.3.1.2.2.1.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | 3 915 302,65 |
| П.3.1.2.2.2.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 720 857,25 |
| | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.2 | | | 2 530 199,06 |
| П.3.1.2.2.3.1 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | 26 244,42 |
| П.3.1.2.2.3.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 328 861,25 |
| П.3.1.2.2.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 1 158 503,27 |
| | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2 | | | 1 213 209,54 |
| П.3.6.2.1.1.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 4 031 926,72 |
| П.3.6.2.2.1.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | 6 741 790,62 |
| П.3.6.2.2.2.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | 1 172 894,73 |
| П.3.6.2.2.3.2 | С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 2 632 632,14 |
| П.4.1.1 | С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 883 620,14 |
| П.5.1.1.2 | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 47 543,19 |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2 | | | 40 459,91 |

| | | | | |
|-----------|--|--|-----------------------|-----------|
| П.5.1.2.1 | $C_{5.1.2.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 726,63 |
| П.5.1.2.2 | $C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 16 348,43 |
| | $C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | | | 20 156,45 |
| П.5.1.3.2 | $C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 939,66 |
| | $C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | | | 8 592,06 |
| П.5.1.3.3 | $C_{5.1.3.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 853,05 |
| П.5.1.4.2 | $C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 244,93 |
| П.5.1.5.2 | $C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 045,32 |
| П.5.1.6.2 | $C_{5.1.6.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 490,24 |
| П.5.2.4.2 | $C_{5.2.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 937,99 |
| П.5.2.5.2 | $C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 321,02 |
| П.5.2.5.3 | $C_{5.2.5.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 770,33 |
| П.5.2.7.2 | $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 36 023,83 |
| П.8.1.1 | $C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 20 599,14 |
| П.8.2.1 | $C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 38 833,48 |
| П.8.2.2 | $C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 51 742,95 |

* 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 территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки за единицу максимальной мощности |
|---|---|--|-------------------|---|
| 1 | C_{maxN1} | 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 | $C_{maxN1.1}$ | 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 | $C_{maxN1.2.1}$ | 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 | $C_{maxN1.2.2}$ | 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 | | | | |
| 1.2.3.1.4.1. 1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 7 968,97 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$ | | | 3 891,02 |
| 1.2.3.1.4.2. 1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 4 374,22 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$ | | | 1 189,53 |

| | | | | |
|---------------|--|--|------------|-----------|
| I.3.1.4.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 564,19 |
| I.3.1.2.1.3.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 6 248,01 |
| I.3.1.2.2.1.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.1.2 | | | 9 861,71 |
| I.3.1.2.2.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 3 291,14 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.2.1 | | | 6 721,20 |
| I.3.1.2.2.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.2.2 | | | 4 508,11 |
| I.3.1.2.2.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 2 395,48 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.3.1 | | | 7 047,10 |
| I.3.1.2.2.3.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 2 007,37 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.3.2 | | | 9 997,85 |
| I.3.1.2.2.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1 949,06 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.4.1 | | | 506,13 |
| I.3.1.2.2.4.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.2.4.2 | | | 41 463,93 |

| | | | | |
|-------------------|---|---|------------|-----------|
| I.3.6.2.1.3. 2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.1.3.2 | 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.1.1 | 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.1.2 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.1.2 | | | 2 596,57 |
| I.3.6.2.2.2. 1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.2.1 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.2.1 | | | 2 041,40 |
| I.3.6.2.2.2. 2 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.2.2 | 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 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.3.1 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.3.1 | | | 3 730,89 |
| I.3.6.2.2.3. 2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.3.2 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.3.2 | | | 5 274,81 |
| I.3.6.2.2.4. 1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.4.1 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.4.1 | | | 446,18 |
| I.3.6.2.2.4. 2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.4.2 | 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 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.2.4.2 | | | 3383,35 |
| I.5.1.1.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 65 653,94 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.1.2 | | | 30 395,91 |
| I.5.1.2.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 420,25 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.2.2 | | | 14 191,02 |
| I.5.1.3.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за | рублей/кВт | 7 119,41 |

| | | | | |
|--|--|--|------------|-----------|
| | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.1.3.2}$ | исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6 645,77 |
| I.5.1.3.3 | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.1.3.3}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 030,67 |
| I.5.1.4.2 | $C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.1.4.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 470,84 |
| | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.1.4.2}$ | | | 6 738,07 |
| I.5.1.5.2 | $C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.1.5.2}$ | 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 | $C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.2.2}$ | 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 | $C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.3.2}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 662,77 |
| | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.3.2}$ | | | 8 168,46 |
| I.5.2.4.2 | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.4.2}$ | 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 | $C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.5.2}$ | 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 | $C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N5.2.5.3}$ | 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 | $C_{\text{город}}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{\text{max}N6.2.5}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 7 682,07 |
| I.8.1.1 | $C_{\text{город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\text{max}N8.1.1}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 3 934,16 |
| I.8.2.1 | $C_{\text{город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\text{max}N8.2.1}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 2 482,41 |
| I.8.2.2 | $C_{\text{город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\text{max}N8.2.2}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 611,90 |
| I.8.2.3 | $C_{\text{город}}^{1-20 \text{ кВ}}_{\text{max}N8.2.3}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 2095,30 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.1.1.4.1.1 | $C_{\text{не город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1 365,66 |
| II.2.3.1.4.1.1 | $C_{\text{не город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12 300,49 |
| | $C_{\text{не город}}^{1-20 \text{ кВ}}_{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$ | | | 32 825,26 |

| | | | | |
|-------------------|--|--|------------|-----------|
| П.2.3.1.4.2. 1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 3 325,18 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$ | | | 28 318,92 |
| П.2.3.2.3.1. 1 | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.1$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 967,17 |
| П.2.3.2.3.3. 1 | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.3.1$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 27 027,61 |
| П.3.1.1.1.3. 2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.1.3.2$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 830,11 |
| П.3.1.1.2.3. 2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.3.2$ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 981,89 |
| П.3.1.2.1.1. 1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 208,16 |
| П.3.1.2.1.1. 2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.2$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 9 090,38 |
| П.3.1.2.1.2. 2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.2$ | 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 | 11 696,28 |
| П.3.1.2.1.3. 1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$ | 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 | 1 627,54 |
| П.3.1.2.1.3. 2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.2$ | 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 | 1 453,46 |
| П.3.1.2.2.1. 1 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.1$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 4714,19 |
| П.3.1.2.2.1. 2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.2$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 36 180,39 |
| П.3.1.2.2.2. 2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.2.2.2$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 122,81 |
| | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.2.2.2$ | | | 2 791,37 |

| | | | | |
|---------------|---|---|------------|-----------|
| П.3.1.2.2.3.1 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 1 381,58 |
| П.3.1.2.2.3.2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.3.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 15 757,30 |
| П.3.1.2.2.4.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 579,25 |
| | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$ | | | 3 487,98 |
| П.3.6.2.1.1.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.1.2}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 8 063,85 |
| П.3.6.2.2.1.2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.2.2.1.2}$ | 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 | 17 817,59 |
| П.3.6.2.2.2.2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.2.2.2.2}$ | 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 | 14 317,40 |
| П.3.6.2.2.3.2 | $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.2.2.3.2}$ | 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 | 23 035,53 |
| П.5.1.1.2 | $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 47 543,19 |
| | $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$ | | | 40 459,91 |
| П.5.1.2.1 | $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.1}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 726,63 |
| П.5.1.2.2 | $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 16 348,43 |
| | $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.2}$ | | | 20 156,45 |
| П.5.1.3.2 | $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 939,66 |
| | $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.2}$ | | | 8 592,06 |
| П.5.1.3.3 | $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.3}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 853,05 |
| П.5.1.4.2 | $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 244,93 |

| | | | | |
|-----------|---|--|------------|-----------|
| П.5.1.5.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.1.5.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 045,32 |
| П.5.1.6.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.1.6.2}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 490,24 |
| П.5.2.4.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.2.4.2}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 937,99 |
| П.5.2.5.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.2.5.2}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 321,02 |
| П.5.2.5.3 | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.2.5.3}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 770,33 |
| П.5.2.7.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{maxN5.2.7.2}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 36 023,83 |
| П.8.1.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{maxN8.1.1}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 2458,09 |
| П.8.2.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{maxN8.2.1}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 2835,28 |
| П.8.2.2 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{maxN8.2.2}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 517,07 |

3.

* 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 ($C_{maxN1.2.1}$).

** 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 ($C_{maxN1.2.2}$).

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:

$$П_{ТП} = C_1 + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{8i} - 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:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

L_i - 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:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (3)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i}, C_{8i} - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

q_i - 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:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} * n, \text{ (руб.)}, (4)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}, C_{6i}, C_{7i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

N_i - 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:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i) + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} * n, \text{ (руб.)}, (5)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{5i}, C_{6i}, C_{7i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

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

N_i - 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:

$$P_{ТП} = (C_{1 \max N} \times N_i) + (C_{2i \max N} \times N_i) + (C_{3i \max N} \times N_i) + (C_{4 \max N} \times N_i) + (C_{5 \max N} \times N_i) + (C_{6i \max N} \times N_i) + (C_{7i \max N} \times N_i) + (C_{8i \max N} \times N_i), (6)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1 \max N}, C_{2 \max N}, C_{3 \max N}, C_{4 \max N}, C_{5 \max N}, C_{6 \max N}, C_{7 \max N}, C_{8 \max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

N_i - 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)} (7)$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 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.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 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:

$$P_{ТП} = C_1 + C_{8i} * n + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (ИЦП_{t+1})), \text{ (руб.)}, (8)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

t - год утверждения платы;

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

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

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

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_{8i}$ - 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.