



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 декабря 2018 года № 65/8
Великий Новгород

Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Новгородской области на 2019 год, согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территориях

Акт государственного общества
"НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО"
"26 декабря 2018 г."
Входящий № 4061

Новгородской области, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2019 год, согласно приложению № 3.

1.4. Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год согласно приложению № 4.

1.5. Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год согласно приложению № 5.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2019 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 6.

3. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2019 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

4. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области:

от 27.12.2017 № 54/4 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год»;

от 25.01.2018 № 2 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 27.12.2017 № 54/4».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2019 и действует по 31.12.2019.

6. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год

| Категория заявителей | Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС) |
|--|--|
| Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, включая передвижные энергопринимающие устройства) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | 550,00 |

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), религиозная организация, граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (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 (организаций, объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства потребителя электрической энергии, объекта по производству электрической энергии, а также объекта электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) по стандартизированному тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению или с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

4. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению, или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

5. 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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

6. Приложение не применяется в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
городских населенных пунктов Новгородской области на 2019 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|-------|---|---|
| | C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 8 944,75 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1,1}$) | 2 830,68 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1,2}$) | 6 114,07 |

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|-------|---|------------------------|---|
| 1. | C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС: | | |
| | Строительство воздушных линий | | |
| | Материал опоры - железобетонные | | |
| | Материал провода - сталеалюминиевый | | |
| | Сечение провода до 25 мм² включительно | | |
| 1.1 | СИП-4 4x16 мм ² | 0,4 | 818 577,04 |
| 1.2 | СИП-4 4x25мм ² | 0,4 | 864 533,55 |
| | Сечение от 25 до 50 мм² включительно | | |
| 1.3 | СИП-2 3x35+1x50 мм ² (3x35+1*54,6 мм ² , +1x16) | 0,4 | 1 040 746,89 |
| 1.4 | СИП-2 3x50+1x50+1x16 мм ² (3x50+1x54,6+1x16 мм ²) | 0,4 | 1 177 170,45 |
| 1.5 | СИП-2 3x50+1x70 мм ² | 0,4 | 1 279 919,29 |
| 1.6 | СИП-4 4x50 мм ² | 0,4 | 1 313 418,55 |
| 1.7 | СИП-3 1x50 (3x50, 3x1x50) мм ² | 6/10 | 1 617 378,57 |
| | Сечение от 50 до 70 мм² включительно | | |
| 1.8 | СИП-2 3x70+1x70 мм ² | 0,4 | 1 191 536,40 |
| 1.9 | СИП-2 3x70+1x95(+1x25) мм ² | 0,4 | 1 308 327,35 |
| 1.10 | СИП-3 1x70+1x95(+1x25, 1x70, 3x1x70) мм ² | 6/10 | 1 710 898,61 |
| | Сечение от 75 до 200 мм² включительно | | |
| 1.11 | СИП-2 3x95+1x70 мм ² (+1x25) | 0,4 | 1 287 628,97 |

| | | | |
|---|--|------|--------------|
| 1.12 | СИП-2 3x95+1x95 (+1x25) мм ² | 0,4 | 1 421 287,79 |
| 1.13 | СИП-3 1x95 мм ² | 6/10 | 1 888 496,03 |
| Сечение от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 1.14 | СИП-2 3x120+1x95 мм ² | 0,4 | 1 564 631,75 |
| 1.15 | СИП-3 1x120 мм ² | 6/10 | 1 973 931,46 |
| 2. | С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС: | | |
| Строительство кабельных линий | | | |
| Способ прокладки кабельных линий - в траншеях | | | |
| Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | | | |
| Сечение кабеля до 25 мм² включительно | | | |
| 2.1 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x16 (4x25) мм ² | 0,4 | 2 662 658,68 |
| Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно | | | |
| 2.2 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x35 мм ² | 0,4 | 1 325 936,78 |
| 2.3 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x35 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 3 698 015,52 |
| 2.4 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² | 0,4 | 1 454 926,01 |
| 2.5 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 2 841 920,80 |
| Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно | | | |
| 2.6 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ² | 0,4 | 1 590 572,46 |
| Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно | | | |
| 2.7 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² | 0,4 | 1 704 937,21 |
| 2.8 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 3 482 104,29 |
| 2.9 | АПвПу2г 3 1x95/35 мм ² | 6/10 | 4 792 402,90 |
| Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 2.10 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² | 0,4 | 1 857 192,93 |
| 2.11 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 5x120 мм ² | 0,4 | 2 231 667,10 |
| 2.12 | АПвПу2г 3 1x120/35 мм ² | 6/10 | 4 672 754,41 |
| 2.13 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² | 0,4 | 2 090 730,40 |
| 2.14 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² | 0,4 | 2 697 141,24 |
| 2.15 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 1 985 346,52 |
| 2.16 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 4 261 112,34 |

| | | | |
|---|---|------|---------------|
| 2.17 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² 4 кабеля в траншее | 0,4 | 9 874 009,91 |
| 2.18 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 5 055 954,44 |
| 2.19 | 2ПвБШв 4x185 мм ² | 0,4 | 7 623 673,44 |
| Сечение кабеля свыше 200 мм² | | | |
| 2.20 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² | 0,4 | 3 250 070,09 |
| 2.21 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 6 247 122,04 |
| 2.22 | АПвПу2г 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 6 177 368,58 |
| 2.23 | АПвПу2г 1x300 мм ² | 6/10 | 3 612 953,27 |
| Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно | | | |
| 2.24 | АСБ2Л-10 3x50 мм ² | 6/10 | 3 234 496,58 |
| Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно | | | |
| 2.25 | АСБ2Л-10 3x70 мм ² | 6/10 | 3 763 366,33 |
| Сечение кабеля от 75 до 100 мм² включительно | | | |
| 2.26 | АСБ2Л-10 3x95 мм ² | 6/10 | 2 515 481,10 |
| Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 2.27 | АСБ2Л-10 3x120 мм ² | 6/10 | 2 755 608,93 |
| 2.28 | АСБ2Л-10 3x150 мм ² | 6/10 | 2 944 355,70 |
| 2.29 | АСБ2Л-10 3x185 мм ² | 6/10 | 3 225 350,05 |
| Сечение кабеля свыше 200 мм² | | | |
| 2.30 | АСБ2Л-10 3x240 мм ² | 6/10 | 3 486 956,00 |
| 2.31 | АСБ2Л-10 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее | 6/10 | 5 839 967,07 |
| Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости | | | |
| Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | | | |
| Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно | | | |
| 2.32 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 12 352 406,54 |
| 2.33 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 9 159 935,80 |
| Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно | | | |
| 2.34 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 9 199 444,34 |
| 2.35 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 13 747 371,75 |
| Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 2.36 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 9 439 366,72 |
| 2.37 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 9 594 070,05 |
| 2.38 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 9 971 076,01 |
| 2.39 | АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 12 723 686,58 |

| | | | |
|---|---|------|---------------|
| 2.40 | АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x150 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 13 033 113,74 |
| 2.41 | АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x150 мм ² (прокол четыре трубы) | 0,4 | 21 058 807,80 |
| 2.42 | АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x185 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 13 551 728,07 |
| 2.43 | 3АПвПу2г 1x185/25-10 мм2 | 0,4 | 3 346 631,17 |
| Сечение кабеля свыше 200 мм² | | | |
| 2.44 | АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x240 мм ² (прокол одна труба) | 0,4 | 10 519 518,33 |
| 2.45 | АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x240 мм ² (прокол две трубы) | 0,4 | 14 884 010,23 |
| Кабели с бумажной изоляцией | | | |
| Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 2.46 | АСБ2Л-10 3x120 мм ² прокол одна труба | 6/10 | 10 414 049,05 |
| 2.47 | АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол одна труба | 6/10 | 10 598 409,85 |
| 2.48 | АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол две трубы | 6/10 | 14 107 408,88 |
| 2.49 | АСБ2Л-10 3x185 мм ² прокол одна труба | 6/10 | 10 830 471,33 |
| Сечение кабеля свыше 200 мм² | | | |
| 2.50 | АСБ2Л-10 3x240 мм ² прокол одна труба | 6/10 | 11 049 636,40 |
| 2.51 | АСБ2Л-10 3x240 мм ² прокол две трубы | 6/10 | 15 944 246,43 |
| Способ прокладки кабельных линий - в трубах | | | |
| Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | | | |
| Сечение кабеля свыше 200 мм² | | | |
| 2.52 | АПвПу2г 3x240/35 мм ² (прокол две трубы) | 6/10 | 17 911 201,92 |
| 2.53 | АПвПу2г 1x400/50 мм ² (прокол две трубы) | 6/10 | 15 822 810,00 |
| С_с - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС: | | | |
| Однотрансформаторные | | | |
| Мощностью от 25 до 100 кВА | | | |
| 3.1 | КТП-63 кВА | | 8 790,95 |
| 3.2 | КТП-100 кВА | | 5 773,31 |
| 3.3 | СТП-100 кВА | | 4 790,65 |
| Мощностью от 100 до 250 кВА | | | |
| 3.4 | КТП-160 кВА | | 4 283,05 |
| 3.5 | МТП-160 кВА | | 3 350,13 |
| 3.6 | КТП-250 кВА | | 4 104,92 |
| Мощностью от 250 до 500 кВА | | | |
| 3.7 | КТП-400 кВА | | 3 223,98 |
| Мощностью от 500 до 900 кВА | | | |
| 3.8 | КТП-630 кВА | | 2 305,20 |
| 3.9 | БКТП-100 кВА | | 8 061,75 |
| Двухтрансформаторные | | | |
| 3.10 | 2КТП-250 кВА | | 9 461,14 |
| Мощностью от 250 до 500 кВА | | | |
| 3.11 | 2КТП-400 кВА | | 5 155,85 |

| | | |
|------|--|-----------|
| | Мощностью от 500 до 900 кВА | |
| 3.12 | 2КТП-630 кВА | 6 321,90 |
| 3.13 | 2КТП-1600 кВА | 4 746,95 |
| 3.14 | 2БКТП-1000 кВА | 10 380,83 |
| 4. | С₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС: | |
| | РТП с двумя и более трансформаторами | |
| | Мощностью от 500 до 900 кВА | |
| 4.1 | РТП с 2 КТП-630 | 12 920,53 |

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2019 года.
2. Ставка С₅ установлена для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ.
4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территориях
Новгородской области, не относящихся к территориям городских населенных
пунктов, на 2019 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|-------|---|---|
| | C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 8 944,75 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (C _{1.1}) | 2 830,68 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (C _{1.2}) | 6 114,07 |

| | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|-----|--|------------------------|---|
| 1. | C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС: | | |
| | Строительство воздушных линий | | |
| | Материал опоры - железобетонные | | |
| | Материал провода - сталеалюминиевый | | |
| | Сечение провода до 25 мм² включительно | | |
| 1.1 | СИП-2 3x16+1x25 мм ² | 0,4 | 1 071 712,71 |
| 1.2 | СИП-2 3x25+1x25 мм ² | 0,4 | 1 275 246,00 |
| 1.3 | СИП-4 4x16 мм ² | 0,4 | 818 577,04 |
| 1.4 | СИП-4 4x25мм ² | 0,4 | 864 533,55 |
| | Сечение от 25 до 50 мм² включительно | | |
| 1.5 | СИП-2 3x35+1x50 мм ² (3x35+1*54,6 мм ² , +1x16) | 0,4 | 1 040 746,89 |
| 1.6 | СИП-4 4x35 мм ² | 0,4 | 547 176,48 |
| 1.7 | СИП-2 3x50+1x50+1x16 мм ² (3x50+1x54,6+1x16мм ² , 3x50+1x54,6) | 0,4 | 1 025 550,59 |
| 1.8 | СИП-2 3x50+1x70 мм ² | 0,4 | 1 110 496,41 |

| | | | |
|---|---|------|--------------|
| 1.9 | СИП-3 1x50 (3x50) мм ² | 6/10 | 1 617 378,57 |
| Сечение от 50 до 70 мм² включительно | | | |
| 1.10 | СИП-2 3x70+1x70 мм ² (+1x25) | 0,4 | 1 039 154,84 |
| 1.11 | СИП-2 3x70+1x95(+1x16,+1x25) мм ² | 0,4 | 1 195 738,53 |
| 1.12 | СИП-3 1x70+1x95(+1x25, 1x70, 3x1x70) мм ² | 6/10 | 1 710 898,63 |
| 1.13 | СИП-3 1x95+1x95(+1x25, +1x70) мм ² | 6/10 | 1 523 178,41 |
| Сечение от 75 до 100 мм² включительно | | | |
| 1.14 | СИП-2 3x95+1x95 (+1x16,+1x25, 3x95+1x70) мм ² | 0,4 | 1 421 287,79 |
| 2. | С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС: | | |
| Строительство кабельных линий | | | |
| Способ прокладки кабельных линий - в траншеях | | | |
| Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | | | |
| Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно | | | |
| 2.1 | АПвПг-3x95/16-10 | 6/10 | 2 188 646,15 |
| 2.2 | АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШл) 4x95 мм ² | 0,4 | 1 629 959,12 |
| 2.3 | АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШл) 4x95 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 3 328 971,60 |
| Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно | | | |
| 2.4 | АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШл) 4x120 мм ² 2 кабеля в траншее | 0,4 | 1 857 192,95 |
| 3. | С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС: | | |
| Однотрансформаторные | | | |
| Мощностью от 25 до 100 кВА | | | |
| 3.1 | СТП-25 кВА | | 18 333,55 |
| 3.2 | СТП-40 кВА | | 9 928,07 |
| 3.3 | КТП-63 кВА | | 4 214,27 |
| 3.4 | СТП-100 кВА | | 4 579,97 |
| 3.5 | КТП-100 кВА | | 2 845,87 |
| 3.6 | МТП-100 кВА | | 6 322,41 |
| 3.7 | КТП-160 кВА | | 4 094,69 |
| Мощностью от 100 до 250 кВА | | | |
| 3.8 | МТП-250 кВА | | 5 329,11 |
| 3.9 | КТП-250 кВА | | 3 254,74 |
| Мощностью от 250 до 500 кВА | | | |
| 3.10 | КТП-400 кВА | | 4 090,29 |

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2019 года.
2. Ставка С₅ установлена для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ.
4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"):

$$П_i = C_1, \text{ где:}$$

$П_i$ - плата за технологическое присоединение, руб;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б", руб. за одно присоединение (без НДС);

2. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik}, \text{ где:}$$

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

L_{iv} - протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L_{ik} - протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

3. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$П_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_5 \times N_i, \text{ где:}$$

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум

независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

$$P = C_1, \text{ где}$$

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний за одно присоединение (без НДС);

$P_{\text{ист1}}$ - 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 Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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 Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Примечания:

1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой исходя из способа технологического присоединения.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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

Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год

| N п/п | Наименование мероприятий | Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС) |
|-------|--|--|
| 1 | С1 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям: | 502,87 |
| 1.1 | С1.1. тах – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий | 159,14 |
| 1.2 | С1.2. тах – проверка сетевой организацией технических условий | 343,73 |
| 2. | С2 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи 0,4; 6/10 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение | 7 428,60 |
| 3. | С3 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (без учета применения метода горизонтально-направленного бурения) | 5 262,01 |
| 4. | С3 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (с учетом применения метода горизонтально-направленного бурения) | 10 233,16 |

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2019 года;
2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению;
3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной ставки С5 соответствующего уровня напряжения и установлены для третьей категории надежности электроснабжения;
4. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной ставки С6 соответствующего уровня напряжения и установлены для третьей категории надежности электроснабжения;
5. КТПК- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа;
6. КТП- комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа;
7. СТП- комплектная трансформаторная подстанция столбового типа;
8. МТП - комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа;
9. БКТП- блочная комплектная трансформаторная подстанция;
10. Ставки по пунктам 1-4 установлены независимо от категории надежности электроснабжения;
11. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2019 год

| № п/п | Показатели | Сумма, тыс.руб., без НДС |
|-------|--|--------------------------|
| 1. | Выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, в т.ч.: | 63 122,34 |
| 1.1. | затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство) | 5 877,42 |
| 1.2. | затраты на строительство энергообъектов | 57 244,92 |
| 2. | Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 | 5 171,48 |
| 3. | Объем расходов на реконструкцию и развитие, в т.ч. по льготным технологическим присоединениям | 8 810,95 |
| | Итого выпадающие доходы от технологического присоединения | 77 104,77 |

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории Новгородской
области на 2019 год**

| № п/п | Показатели | Сумма, тыс.руб., без НДС |
|-------|--|-----------------------------|
| 1. | Выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, в т.ч.: | 84 728,70 |
| 1.1. | затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство) | 10 752,29 |
| 1.2. | затраты на строительство энергообъектов | 73 976,41 |
| 2. | Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 | 45 588,80 |
| 3. | Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение | 16,46 |
| | Итого выпадающие доходы от технологического присоединения | 130 333,96 |