**Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов» на 2016 год**

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ**

**УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

10 декабря 2015 г.                                                                                          № 06-681

г. Ульяновск

**Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу**

**максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов»**

**на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям  Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт  (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,  к  электрическим сетям  Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих  устройств  максимальной  мощностью,  не превышающей  15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

 В границах муниципальных районов, городских округов 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 (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) –  в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС),при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС),при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей:337,30 руб./кВт.

 Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих  устройств  максимальной  мощностью,  не превышающей  15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы,  связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно: отсутствуют.

 Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр                                                                                                                  О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства

экономического развития

Ульяновской области

от 10 декабря 2015 г. № 06-681

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**

**потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,**

**принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям**

**Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт**

**атомных реакторов»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень стандартизированных  тарифных ставок | Уровень напряжения | Стандартизированная  тарифная ставка | | | |
| Единица измерения | Для Заявителей с присоединяемой мощностью до  150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) | Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) | По временной схеме |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | С1,стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в[пункте 1](consultantplus://offline/ref=01515CFEDAF7846842CA27DD3B139D369D5CA5550F96D3C6F9038B6F24F38D604BC9C43D26FB8F3AuDrFJ)6 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»): | х | руб./кВт  (в текущих ценах, без учёта НДС) | 320,12 | 337,30 | 320,12 |
| 1.1. | С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 288,89 | 288,89 | 288,89 |
| 1.2. | С1.2,проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| 1.3. | С1.3,участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | 17,18 | - |
| 1.4. | С1.4,фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| 2. | С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ): |  |  |  |  |  |
| 2.1. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35 | НН (0,4 кВ и ниже) | руб./км  (в ценах 2001 года, без учёта НДС) | 109 435,00 | 218 870,00 | - |
| 2.2. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50 | 114 150,00 | 228 300,00 | - |
| 2.3. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70 | 120 275,00 | 240 550,00 | - |
| 2.4. | строительство ВЛИ-0,4 кВ,  СИП 4-4х95 | 126 405,00 | 252 810,00 | - |
| 2.5. | строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x50 | СН2 (20-1кВ) | 85 550,00 | 171 100,00 | - |
| 2.6. | строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70 | 91 300,00 | 182 600,00 | - |
| 3. | С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ): |  |  |  |  |  |
| 3.1. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120 | НН (0,4 кВ и ниже) | руб./км  (в ценах 2001 года, без учёта НДС) | 161 615,00 | 323 230,00 | - |
| 3.2. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150 | 188 920,00 | 377 840,00 | - |
| 3.3. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185 | 201 895,00 | 403 790,00 | - |
| 3.4. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240 | 219 375,00 | 438 750,00 | - |
| 3.5. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x120 | СН2 (20-1кВ) | 202 320,00 | 404 640,00 | - |
| 3.6. | строительство KЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150 | 228 690,00 | 457 380,00 | - |
| 3.7. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185 | 256 605,00 | 513 210,00 | - |
| 3.8. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240 | 292 730,00 | 585 460,00 | - |
| 4. | С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ: | х |  |  |  |  |
| 4.1. | строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ | руб./кВт  (в ценах 2001 года, без учёта НДС) | 1 826,00 | 3 652,01 | - |
| 4.2. | строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ | 1 222,51 | 2 445,02 | - |
| 4.3. | строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ | 820,79 | 1 641,57 | - |
| 4.4. | строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4 | 724,00 | 1 447,99 | - |
| 4.5. | строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4 | 513,49 | 1 026,99 | - |
| 4.6. | строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4 | 385,75 | 771,49 | - |
| 4.7. | строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4 | 311,78 | 623,56 | - |
| 4.8. | строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4 | 263,32 | 526,64 | - |
| 4.9. | строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4 | 279,48 | 558,96 | - |
| 4.10. | строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4 | 1 251,06 | 2 502,12 | - |
| 4.11. | строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4 | 829,10 | 1 658,21 | - |
| 4.12. | строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4 | 621,19 | 1 242,39 | - |
| 4.13. | строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4 | 453,23 | 906,46 | - |

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

3. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства

экономического развития

Ульяновской области

от 10 декабря 2015 г. № 06-681

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

**для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**

**потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,**

**принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям**

**Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт**

**атомных реакторов» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения | Размер ставок за единицу максимальной мощности  руб./кВт  (в текущих ценах, без учёта НДС) | | |
| Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) | Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) | По временной схеме |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | х | 288,89 | 288,89 | 288,89 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | х |  |  |  |
| 3.1. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
| 3.1.1. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35 | НН (0,4 кВ и ниже) | 5905,75 | 11 811,50 | - |
| 3.1.2. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50 | 6 870,705 | 13 741,41 | - |
| 3.1.3. | строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70 | 8 181,82 | 16 363,64 | - |
| 3.1.4. | строительство ВЛИ-0,4 кВ,  СИП 4-4х95 | 8 792,495 | 17 584,99 | - |
| 3.1.5. | строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x50 | СН2 (20-1кВ) | 2 426,995 | 4 853,99 | - |
| 3.1.6. | строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70 | 2 742,48 | 5 484,96 | - |
| 3.2. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |  |
| 3.2.1. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120 | НН (0,4 кВ и ниже) | 10 066,65 | 20 133,30 | - |
| 3.2.2. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150 | 11 767,42 | 23 534,84 | - |
| 3.2.3. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185 | 12 575,61 | 25 151,21 | - |
| 3.2.4. | строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240 | 13 664,4 | 27 328,79 | - |
| 3.2.5. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x120 | СН2 (20-1кВ) | 4 738,445 | 9 476,89 | - |
| 3.2.6. | строительство KЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150 | 5 356,045 | 10 712,09 | - |
| 3.2.7. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185 | 6 009,83 | 12 019,66 | - |
| 3.2.8. | строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240 | 6 855,895 | 13 711,79 | - |
| 4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ: | х |  |  |  |
| 4.1. | строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ | НН (0,4 кВ и ниже) | 10 809,94 | 21 619,88 | - |
| 4.2. | строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ | 7 237,27 | 14 474,54 | - |
| 4.3. | строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ | 4 859,05 | 9 718,10 | - |
| 4.4. | строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4 | 4 286,06 | 8 572,12 | - |
| 4.5. | строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4 | 3 039,88 | 6 079,76 | - |
| 4.6. | строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4 | 2 283,62 | 4 567,24 | - |
| 4.7. | строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4 | 1 845,725 | 3 691,45 | - |
| 4.8. | строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4 | 1 558,845 | 3 117,69 | - |
| 4.9. | строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4 | 1654,51 | 3 309,02 | - |
| 4.10. | строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4 | 7 406,27 | 14 812,54 | - |
| 4.11. | строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | 4 908,29 | 9 816,58 | - |
| 4.12. | строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4 | 3 677,47 | 7 354,94 | - |
| 4.13. | строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4 | 2 683,125 | 5 366,25 | - |
| 5. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | х | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| 6. | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств | - | 17,18 | - |
| 7. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено») | 15,62 | 15,62 | 15,62 |

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России  от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Министерства

экономического развития

Ульяновской области

от 10 декабря 2015 г. № 06-681

**ФОРМУЛЫ**

**платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим**

**сетям Открытого акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов»**

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

ПТП= (C1× Ni), (руб.),                                                                                                (1)

где:

ПТП– плата за технологическое присоединение;

C1–стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

Ni–объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

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

ПТП = (C1× Ni) + (C2i и (или) 3i× Li × kизм.ст), (руб.),                                                    (2)

где:

ПТП– плата за технологическое присоединение;

C1,C2i или 3i– стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

Ni– объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

kизм.ст –  индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

Li– суммарная протяжённость 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных  трансформаторных  подстанций  (РТП)  с  уровнем напряжения до 35 кВ  и  на  строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

ПТП = (C1× Ni) + (C4(× Ni × kизм.ст), (руб.),                                                              (3)

где:

ПТП – плата за технологическое присоединение;

C1,C4 i– стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

Ni– объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

kизм.ст –  индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

ПТП = (C1× Ni) + (C2i(150 кВт)или 3i× Li × kизм.ст) + (C4i(150 кВт)× Ni × kизм.ст), (руб.),  (4)

где:

ПТП– плата за технологическое присоединение;

C1, C2i, C3i, C4i– стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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

Ni – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

kизм.ст –  индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

|  |  |
| --- | --- |
| ПТП = C1× Ni+ ((0,5× (C2× kизм.ст× Li(вл) + C3× kизм.ст×Li+ C4×  kизм.ст×  Ni))× (ИПЦt+1× ИПЦt+0,5f)) + ((0,5×(C2× kизм.ст× Li + C3× kизм.ст× Li+ C4×  kизм.ст×  Ni)) ×(ИПЦt+1× ИПЦt+2…ИПЦt+f)), (руб.), | (5) |

где:

ПТП – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Ni – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

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

C1, C2, C3, C4 - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

kизм.ст – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_