

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ХХ.ХХ.2019 | № | ХХ |

г. Петропавловск - Камчатский |
| Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год |

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12. 2011 № 1178, Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, 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, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2019 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год:

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. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования), согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» **(C2, C3, C5)** (в ценах периода регулирования), согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), согласно приложению 3;

4) формулу платы за технологическое присоединение, согласно приложению 4;

5) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 5.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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 сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения 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 таких организаций 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) 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.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель И.В. Лагуткина

|  |
| --- |
| Приложение № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2019 № ХХ |

**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») (в ценах периода регулирования) на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Единица измерения** | **Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2020 год (без НДС)**  | **Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2020 год (без НДС)**  | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)**  | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)**  |
| 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") всего, в том числе:  | С1 | руб. за одно присоединение | 44 095  | 44 095  | 44 095  | 44 095  |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |  С1.1  | руб. за одно присоединение | 9 128  | 9 128  | 9 128  | 9 128  |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | C1.2  | руб. за одно присоединение | 34 967  | 34 967  | 34 967  | 34 967  |

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 4 к настоящему постановлению.

|  |
| --- |
| Приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2019 № ХХ |

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» (C2, C3, C5) (в ценах периода регулирования) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Наименование ставки** | **Единица измерения** | **Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов**  | **Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** |
|
|
| **1** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**  | **С2** |  |  |  |
| 1.1. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 1.1.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 | руб./км | **1 278 258**  | **1 278 258**  |
| 1.1.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 | руб./км | **1 381 336**  | **1 381 336**  |
| 1.1.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 | руб./км | **1 511 667**  | **1 511 667**  |
| 1.1.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 | руб./км | **1 529 308**  | **1 529 308**  |
| 1.1.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 | руб./км | **1 641 965**  | **1 641 965**  |
| 1.2. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.2.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами  | руб./км | **1 322 992** | **1 322 992** |
| 1.2.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 425 989** | **1 425 989** |
| 1.2.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 548 710** | **1 548 710** |
| 1.2.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 573 167** | **1 573 167** |
| 1.2.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 680 645** | **1 680 645** |
| 1.2.6. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами  | руб./км | **1 365 672** | **1 365 672** |
| 1.2.7. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 468 663** | **1 468 663** |
| 1.2.8. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 580 200** | **1 580 200** |
| 1.2.9. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 615 801** | **1 615 801** |
| 1.2.10. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 717 582** | **1 717 582** |
| 1.2.11. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами  | руб./км | **1 410 475** | **1 410 475** |
| 1.2.12. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 513 472** | **1 513 472** |
| 1.2.13. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 618 961** | **1 618 961** |
| 1.2.14. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 660 604** | **1 660 604** |
| 1.2.15. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 749 059** | **1 749 059** |
| 1.2.16. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами  | руб./км | **1 423 021** | **1 423 021** |
| 1.2.17. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 526 051** | **1 526 051** |
| 1.2.18. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 631 037** | **1 631 037** |
| 1.2.19. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 673 156** | **1 673 156** |
| 1.2.20. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 760 527** | **1 760 527** |
| 1.3. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 1.3.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 | руб./км | **1 447 138**  | **1 447 138**  |
| 1.3.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 | руб./км | **1 500 134**  | **1 500 134**  |
| 1.3.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 | руб./км | **1 569 660**  | **1 569 660**  |
| 1.3.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 | руб./км | **1 981 998**  | **1 981 998**  |
| 1.3.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 | руб./км | **2 123 802**  | **2 123 802**  |
| 1.4. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.4.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 479 001** | **1 479 001** |
| 1.4.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 528 126** | **1 528 126** |
| 1.4.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | **1 597 571** | **1 597 571** |
| 1.4.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами  | руб./км | **1 995 235** | **1 995 235** |
| 1.4.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | **2 137 978** | **2 137 978** |
| 1.4.6. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 503 868** | **1 503 868** |
| 1.4.7. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 549 120** | **1 549 120** |
| 1.4.8. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | **1 618 571** | **1 618 571** |
| 1.4.9. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами  | руб./км | **2 008 343** | **2 008 343** |
| 1.4.10. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | **2 151 086** | **2 151 086** |
| 1.4.11. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 533 672** | **1 533 672** |
| 1.4.12. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 575 077** | **1 575 077** |
| 1.4.13. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | **1 644 522** | **1 644 522** |
| 2.4.14. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами  | руб./км | **2 021 444** | **2 021 444** |
| 1.4.15. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | **2 170 063** | **2 170 063** |
| 1.4.16. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 542 655** | **1 542 655** |
| 1.4.17. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 581 852** | **1 581 852** |
| 1.4.18. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | **1 651 310** | **1 651 310** |
| 1.4.19. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами  | руб./км | **2 033 104** | **2 033 104** |
| 1.4.20. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | **2 175 001** | **2 175 001** |
| **2** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий** | **С3** |   |  |  |
| **2.1.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии** |   |  |  |
| 2.1.1. | Строительство кабельной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.1.1. | КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | **2 866 613** | **2 866 613** |
| 2.1.1.2. | КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | **3 020 693** | **3 020 693** |
| 2.1.1.3. | КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | **3 265 126** | **3 265 126** |
| 2.1.1.4. | КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | **3 629 185** | **3 629 185** |
| 2.1.1.5. | КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | **4 068 435** | **4 068 435** |
| 2.1.2. | Строительство кабельной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | **2 945 103** | **2 945 103** |
| 2.1.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | **3 436 007** | **3 436 007** |
| 2.1.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | **3 643 721** | **3 643 721** |
| 2.1.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | **3 982 782** | **3 982 782** |
| 2.1.2.5. | КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | **4 229 831** | **4 229 831** |
| **2.2.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3** |   |  |  |
| 2.2.1. | Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ |   |  |  |
| 2.2.1.1. | КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **5 146 529** | **5 146 529** |
| 2.2.1.2. | КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **5 454 016** | **5 454 016** |
| 2.2.1.3. | КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **5 927 001** | **5 927 001** |
| 2.2.1.4. | КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **6 327 504** | **6 327 504** |
| 2.2.1.5. | КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **7 324 569** | **7 324 569** |
| 2.2.2. | Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ |   |  |  |
| 2.2.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **5 304 693** | **5 304 693** |
| 2.2.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **6 286 407** | **6 286 407** |
| 2.2.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **6 702 138** | **6 702 138** |
| 2.2.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **7 700 984** | **7 700 984** |
| 2.2.2.5. | КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | **7 875 191** | **7 875 191** |
| **3** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** |   |   |  |  |
| 3.1. | **строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** | **С5** |   |  |  |
| 3.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |   |  |  |
| 3.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | **61 881** | **61 881** |
| 3.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | **13 175** | **13 175** |
| 3.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | **8 466** | **8 466** |
| 3.1.1.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | **17 130** | **17 130** |
| 3.1.1.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | **11 237** | **11 237** |
| 3.1.1.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | **7 808** | **7 808** |
| 3.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | **5 767** | **5 767** |
| 3.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |   |  |  |
| 3.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | **67 602** | **67 602** |
| 3.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*100 кВА | руб./кВт | **18 854** | **18 854** |
| 3.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*160 кВА | руб./кВт | **12 323** | **12 323** |
| 3.1.2.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | **21 569** | **21 569** |
| 3.1.2.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | **18 438** | **18 438** |
| 3.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | **12 866** | **12 866** |
| 3.1.2.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | **9 566** | **9 566** |

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 4 к настоящему постановлению.

|  |
| --- |
| Приложение № 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 350 |

Ставки за единицу максимальной мощности (С1maxN) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края **(в ценах периода регулирования)** на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Единица измерения** | **Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2020 год (без НДС)**  | **Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2020 год (без НДС)**  | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)** | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)**  |
|
|
| 1 | Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе:  | С1maxN | руб./кВт | 1 199  | 1 199  | 1 199  | 1 199  |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |  С1.1 max | руб./кВт | **248**  | **248**  | **248**  | **248**  |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий |  C1.2 max | руб./кВт | **950**  | **950**  | **950**  | **950**  |

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2020 год\*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** | **Наименование ставки** | **Единица измерения** | **Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов**  | **Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** |
|
|
| **1** |  **Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт** | **С2(0,4)maxN** | руб./кВт | **16 660**  | **12 430**  |
| **2** |  **Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт** | **С2(6-10)maxN** | руб./кВт | **6 783**  | **4 466**  |
| **3** | **Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт** | **С3(0,4)maxN** | руб./кВт | **13 309**  | **6 168**  |
| **4** | **Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт** | **С3(6-10)maxN** | руб./кВт | **4 907**  | **4 580**  |
| **5** | **Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** |   |   |  |  |
| 5.1. | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | **С5maxN** |   |  |  |
| 5.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |   |  |  |
| 5.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | **60 803** | **60 803** |
| 5.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | **12 945** | **12 945** |
| 5.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | **8 318** | **8 318** |
| 5.1.1.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | **16 832** | **16 832** |
| 5.1.1.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | **11 041** | **11 041** |
| 5.1.1.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | **7 671** | **7 671** |
| 5.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | **5 667** | **5 667** |
| 5.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |   |  |  |
| 5.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | **66 424** | **66 424** |
| 5.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*100 кВА | руб./кВт | **18 525** | **18 525** |
| 5.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*160 кВА | руб./кВт | **12 108** | **12 108** |
| 5.1.2.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | **21 193** | **21 193** |
| 5.1.2.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | **18 117** | **18 117** |
| 5.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | **12 642** | **12 642** |
| 5.1.2.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | **9 399** | **9 399** |

Примечание:

Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства,

Рист1 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист2 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

\* Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период определяются по следующим формулам:

С2(i)maxN=0;

С3(i)maxN=0;

С5maxN=0.

Приложение № 4

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2019 № ХХ

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

P = C1,

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к данному постановлению;

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

Робщ =Р + Рист ,

где:

P = C1

Рист = С2,i\*L2,i+С3,i\*L3,i+C5,i\*N

С1, С2,i, С3,i, С5,i, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №№ 1, 2 к данному постановлению;

L2,i, L3,i- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

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

Рист1 - 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;

Рист2 - 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.

4. 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.

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2,i, С3,i, С5,i рассчитываются по следующим формулам:

С2,i=0;

С3,i,=0;

С5,i =0.

Приложение № 5

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2019 № ХХ

**Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», ООО «41 Электрическая сеть», Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | Итого выпадающие доходы на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. |
|  |  | Всего | в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили» | Всего | в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили» | Всего | в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили» |
| 1. | ПАО «Камчатскэнерго» | 129 606 | 0 | 161 410 | 0 | **291 015** | **0** |
| 2. |  АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»» | 2 590 | 0 | 0 | 0 | **2 590** | **0** |
| 3. | ООО «41 Электрическая сеть»\* | 681 | 0 | 0 | 0 | **681** | **0** |
| 4. | Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» | 70 | 0 | 0 | 0 | **70** | **0** |
| 5. | АО «Южные электрические сети Камчатки» | 3 331 | 0 | -429 | 0 | **2 902** | **0** |
| 6. | АО «Корякэнерго» | 156 | 0 | 527 | 0 | **682** | **0** |