

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

КАМЧАТСКОГО КРАЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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.12.2021 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (С1) 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» (C2, C3, C5, C8) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2;

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

3) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4;

4) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 | [горизонтальный штамп подписи 1] | И.В. Лагуткина |

|  |
| --- |
| Приложение 1  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2021 № 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 2021 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 2022 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 2022 год (без НДС)** | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2021 год (без НДС)** | **Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2021 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | С1 | руб. за одно присоединение | 46 648 | 46 648 | 46 648 | 46 648 |
| 1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | С1.1 | руб. за одно присоединение | 9 746 | 9 746 | 9 746 | 9 746 |
| 1.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | C1.2 | руб. за одно присоединение | 36 902 | 36 902 | 36 902 | 36 902 |

|  |
| --- |
| Приложение 2  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2021 № ХХ |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень стандартизированных тарифных ставок | | | | |
| **№ п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица измерения** | **размер ставки  (без НДС)** |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | |  |
| I.2.1.1.4.1. | С2.1.1.4.1. город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 329 300 |
| С2.1.1.4.1. город, 1-20 кВ | рублей/км | 3 392 982 |
| I.2.1.1.4.2. | С2.1.1.4.2. город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 292 084 |
| С2.1.1.4.2. город, 1-20 кВ | рублей/км | 3 386 414 |
| I.3.1.2.1.1. | С3.1.2.1.1.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 862 702 |
| I.3.1.2.1.2. | С3.1.2.1.2.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 270 645 |
| С3.1.2.1.2.город,1-20 кВ | рублей/км | 3 301 385 |
| I.3.1.2.1.3. | С3.1.2.1.3.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 5 010 294 |
| С3.1.2.1.3.город, 1-20 кВ | рублей/км | 4 357 565 |
| I.3.1.2.1.4. | С3.1.2.1.4.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 5 581 514 |
| С3.1.2.1.4.город, 1-20 кВ | рублей/км | 4 716 159 |
| I.3.1.2.2.1. | С3.1.2.2.1.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 824 526 |
| I.3.1.2.2.2. | С3.1.2.2.2.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 796 998 |
| I.3.1.2.2.3. | С3.1.2.2.3.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 472 689 |
| I.3.1.2.2.4. | С3.1.2.2.4.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 821 997 |
| I.5.1.2. | С5.1.2.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 16 325 |
| I.5.1.3. | С5.1.3.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 13 879 |
| I.5.1.4. | С5.1.4.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 22 652 |
| I.5.2.3. | С5.2.3.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 11 633 |
| I.5.2.5. | С5.2.5.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 12 247 |
| I.5.2.6. | С5.2.6.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 8 407 |
| I.8.1.1 | С8.1.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 22 816 |
| I.8.2.1 | С8.2.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 28 794 |
| I.8.2.2 | С8.2.2город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 40 454 |
| I.8.2.3 | С8.2.3город, 1-20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 345 397 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | |  |
| II.2.1.1.4.1. | С2.1.1.4.1. негород, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 277 588 |
| С2.1.1.4.1. негород, 1-20 кВ | рублей/км | 2 809 697 |
| II.2.1.1.4.2. | С2.1.1.4.2. не город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 036 567 |
| С2.1.1.4.2. не город, 1-20 кВ | рублей/км | 2 764 650 |
| II.3.1.2.1.1. | С3.1.2.1.1.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 011 253 |
| II.3.1.2.1.2. | С3.1.2.1.2.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 437 895 |
| С3.1.2.1.2.не город,1-20 кВ | рублей/км | 3 233 559 |
| II.3.1.2.1.3. | С3.1.2.1.3.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 107 904 |
| II.3.1.2.1.4. | С3.1.2.1.4.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 498 611 |
| II.3.1.2.2.1. | С3.1.2.2.1.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 850 753 |
| II.3.1.2.2.2. | С3.1.2.2.2.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 475 702 |
| II.3.1.2.2.3. | С3.1.2.2.3.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 228 592 |
| II.3.1.2.2.4. | С3.1.2.2.4.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 191 582 |
| II.5.1.2. | С5.1.2.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 14 556 |
| II.5.1.3. | С5.1.3.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 9 287 |
| II.5.1.4. | С5.1.4.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 6 276 |
| II.5.2.5. | С5.2.5.не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 12 281 |
| II.8.1.1 | С8.1.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 22 816 |
| II.8.2.1 | С8.2.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 28 794 |
| II.8.2.2 | С8.2.2не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 40 454 |
| II.8.2.3 | С8.2.3не город, 1-20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 345 397 |

|  |
| --- |
| Приложение 3  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2021 № ХХ |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности** | | | | |
| **№ п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица измерения** | **размер ставки  (без НДС)** |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | |  |
| 1 | СmaxN1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 954 |
| 1.1 | СmaxN1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 199 |
| 1.2 | СmaxN1.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 754 |
| I.2.1.1.4.1. | СmaxN2.1.1.4.1. город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 15 035 |
| СmaxN2.1.1.4.1. город, 1-20 кВ | рублей/кВт | 59 660 |
| I.2.1.1.4.2. | СmaxN2.1.1.4.2. город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 18 460 |
| СmaxN2.1.1.4.2. город, 1-20 кВ | рублей/кВт | 71 679 |
| I.3.1.2.1.1. | СmaxN3.1.2.1.1.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 29 936 |
| I.3.1.2.1.2. | СmaxN3.1.2.1.2.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 7 498 |
| СmaxN3.1.2.1.2.город,1-20 кВ | рублей/кВт | 26 494 |
| I.3.1.2.1.3. | СmaxN3.1.2.1.3.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 380 |
| СmaxN3.1.2.1.3.город, 1-20 кВ | рублей/кВт | 8 022 |
| I.3.1.2.1.4. | СmaxN3.1.2.1.4.город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 956 |
| СmaxN3.1.2.1.4.город, 1-20 кВ | рублей/кВт | 7 602 |
| I.3.1.2.2.1. | СmaxN3.1.2.2.1.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 29 959 |
| I.3.1.2.2.2. | СmaxN3.1.2.2.2.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 11 186 |
| I.3.1.2.2.3. | СmaxN3.1.2.2.3.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 062 |
| I.3.1.2.2.4. | СmaxN3.1.2.2.4.город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 079 |
| I.5.1.2. | СmaxN5.1.2.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 16 325 |
| I.5.1.3. | СmaxN5.1.3.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 13 879 |
| I.5.1.4. | СmaxN5.1.4.город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 22 652 |
| I.5.2.3. | СmaxN5.2.3.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 11 633 |
| I.5.2.5. | СmaxN5.2.5.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 12 247 |
| I.5.2.6. | СmaxN5.2.6.город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 8 407 |
| I.8.1.1 | СmaxN8.1.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 810 |
| I.8.2.1 | СmaxN8.2.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 750 |
| I.8.2.2 | СmaxN8.2.2город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 261 |
| I.8.2.3 | СmaxN8.2.3город, 1-20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 598 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | |  |
| 1 | СmaxN1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 954 |
| 1.1 | СmaxN1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 199 |
| 1.2 | СmaxN1.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 754 |
| II.2.1.1.4.1. | СmaxN2.1.1.4.1. негород, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 16 926 |
| СmaxN2.1.1.4.1. негород, 1-20 кВ | рублей/кВт | 6 906 |
| II.2.1.1.4.2. | СmaxN2.1.1.4.2. не город, 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 18 321 |
| СmaxN2.1.1.4.2. не город, 1-20 кВ | рублей/кВт | 21 343 |
| II.3.1.2.1.1. | СmaxN3.1.2.1.1.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 11 449 |
| II.3.1.2.1.2. | СmaxN3.1.2.1.2.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 176 |
| СmaxN3.1.2.1.2.не город,1-20 кВ | рублей/кВт | 9 071 |
| II.3.1.2.1.3. | СmaxN3.1.2.1.3.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 349 |
| II.3.1.2.1.4. | СmaxN3.1.2.1.4.не город, 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 257 |
| II.3.1.2.2.1. | СmaxN3.1.2.2.1.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 898 |
| II.3.1.2.2.2. | СmaxN3.1.2.2.2.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 7 452 |
| II.3.1.2.2.3. | СmaxN3.1.2.2.3.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 35 738 |
| II.3.1.2.2.4. | СmaxN3.1.2.2.4.не город, 1-20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 898 |
| II.5.1.2. | СmaxN5.1.2.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 14 556 |
| II.5.1.3. | СmaxN5.1.3.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 9 287 |
| II.5.1.4. | СmaxN5.1.4.не город, 6(10)/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 6 276 |
| II.5.2.5. | СmaxN5.2.5.не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 12 281 |
| II.8.1.1 | СmaxN8.1.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 810 |
| II.8.2.1 | СmaxN8.2.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 750 |
| II.8.2.2 | СmaxN8.2.2не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 261 |
| II.8.2.3 | СmaxN8.2.3не город, 1-20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 598 |

Приложение 4

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2021 № ХХ

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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+С8\*Q,

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 1 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

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

Робщ =Р + Рист ,

где:

P = C1+С8i \*Q

Рист = С2,i\*L2,i +С3,i\*L3,i +C5,i\*N

С1, С2,i, С3,i, С5,i, С8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению;

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

N - максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;

Q – количество точек учета.

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:

P = C1+С8\*Q

С1, С8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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.12.2021 № 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 2022 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 2021 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» | 102169 | 0 | 182308 | 0 | **284478** | **0** |
| 2. | АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» | 6942 | 0 | 0 | 0 | **6942** | **0** |
| 3. | ООО «41 Электрическая сеть»\* | 2683 | 0 | 4082 | 0 | **6765** | **0** |
| 4. | Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» | 301 | 0 | 0 | 0 | **301** | **0** |
| 5. | АО «Южные электрические сети Камчатки» | 4526 | 0 | 5511 | 0 | **10037** | **0** |
| 6. | АО «Корякэнерго» | 783 | 0 | 3219 | 0 | **4002** | **0** |

\* Предприятие не является плательщиком НДС.