

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

|  |
| --- |
| [Дата регистрации] № [Номер документа] |
| г. Петропавловск-Камчатский |
|  |

|  |
| --- |
| **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год** |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ
«Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-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.2023 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить и ввести в действие с применением с 1 января 2024 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края:

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 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22) (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) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Камчатского края с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3;

2. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2024 год для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает
15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса 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:

1) с 01.01.2024 в размере 4 256 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС;

2) с 01.07.2024 в размере 5 260 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2024 год, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым – десятым пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

1) с 01.01.2024 в размере 4 256 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС;

2) с 01.07.2024 в размере 5 260 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

4. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2024 год, для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает
15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Камчатском крае, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», в случае предоставления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя соответствующей категории, в размере 1 119 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

5. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в пунктах 1 – 4 настоящего постановления определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям.

6. В отношении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

7. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Врио руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | М.В. Лопатникова |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение 1 к постановлению |
|  |  |  |  | Региональной службы по тарифам  |
|  |  |  |  | и ценам Камчатского края |
|  |  |  |  | от | ХХ.ХХ.2023 | № | 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 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Условное обозначение** | **Наименование ставки** | **Единица измерения** | **Величина ставки для постоянной схемы электроснабжения** **(без НДС)**  | **Величина ставки для временной схемы электроснабжения** **(без НДС)** |
| С1 | 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 | руб. за одно присоединение | 27 055 1 | 27 055 1 |
| 41 012 2 | 41 012 2 |
|  С1.1  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 8 429 | 8 429 |
| C1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 18 627 1 | 18 627 1 |
| C1.2.2  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 32 584 2 | 32 584 2 |

Примечание:

<1> для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ

<2> для всех остальных заявителей, за исключением вышеуказанных

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение 2 к постановлению |
|  |  |  |  | Региональной службы по тарифам  |
|  |  |  |  | и ценам Камчатского края |
|  |  |  |  | от | ХХ.ХХ.2023 | № | ХХ |

|  |
| --- |
| Перечень стандартизированных тарифных ставок |
| **№ п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица измерения** | **размер ставки (без НДС)** |
| 2.1.1.4.1.1 | 00000282 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 505 823 |
| 00000283 | 3 140 934 |
| 2.1.1.4.2.1 | 00000290 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 390 063 |
| 00000291 | 4 032 970 |
| 00000292 | 5 895 873 |
| 2.1.1.3.2.1 | 00000242 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 390 744 |
| 2.1.1.4.3.1 | 00000298 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 295 463 |
| 2.1.1.4.4.1 | 00000306 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 4 514 968 |
| 3.1.2.1.1.1 | 00001932 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6 355 263 |
| 3.1.2.1.1.2 | 00001937 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 169 156 |
| 3.1.2.1.2.1 | 00001957 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 501 682 |
| 3.1.2.1.2.2 | 00001962 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 019 408 |
| 3.1.1.1.2.1. | 00001508 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 850 930 |
| 3.1.2.1.3.1 | 00001982 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 674 444 |
| 3.1.2.1.3.2 | 00001987 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 500 488 |
| 00001988 | 5 931 843 |
| 3.1.2.1.3.4 | 00001997 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 081 704 |
| 3.1.2.1.4.1 | 00002007 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 762 826 |
| 3.1.1.1.4.4 | 00001572 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 8 180 354 |
| 00001573 | 8 005 446 |
| 3.1.1.1.7.2 | 00001638 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 616 597 |
| 3.1.2.2.1.1 | 00002157 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 359 106 |
| 3.1.2.2.2.1 | 00002182 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 923 251 |
| 3.1.2.2.3.1 | 00002207 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 388 531 |
| 3.1.2.2.4.1 | 00002232 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 8 731 759 |
| 3.1.2.2.1.1 | 00002158 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 609 181 |
| 3.1.2.2.2.1 | 00002183 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 522 473 |
| 3.1.2.2.3.1 | 00002208 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 948 021 |
| 3.1.2.2.4.1 | 00002233 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 8 731 759 |
| 3.6.1.1.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 65 058 681 |
| 3.6.2.1.1.1 | 00006433 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 57 225 926 |
| 3.6.2.1.3.2 | 00006487 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине. | рублей/км | 77 654 083 |
| 3.6.2.1.4.1 | 00006507 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 59 258 228 |
| 3.6.2.1.4.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 83 175 081 |
| 5.1.2.1. | 00008106 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 19 167 |
| 00008107 | 26 350 |
| 5.1.2.2 | 00008113 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 17 335 |
| 5.1.1.1 | 00008083 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 19 597 |
| 5.1.3.2. | 00008136 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 21 358 |
| 00008137 | 21 391 |
| 5.1.3.1. | 00008130 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 14 065 |
| 00008131 | 14 258 |
| 5.1.4.1 | 00008154 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7 475 |
| 5.1.4.2 | 00008160 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 23 699 |
| 00008161 | 34 971 |
| 5.1.6.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 139 |
| 5.1.7.2 | 00008227 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 328 |
| 5.2.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 284 759 |
| 5.2.3.2 | 00008442 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13 854 |
| 5.2.4.2 | 00008466 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 709 |
| 00008467 | 15 062 |
| 5.2.5.2 | 00008484 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 470 |
| 5.2.6.2 | 00008508 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 591 |
| 00008509 | 4 150 |
| 5.2.7.2 | 00008532 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 9 263 |
| 00008533 | 19 011 |
| 5.2.7.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 21 902 |
| 5.2.8.2 | 00008556 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 309 |
| 00008557 | 8 048 |
| 5.2.8.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 17 343 |
| 6.1.3.2 | 00008704 | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 22 878 |
| 6.2.4.2 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 65 683 |
| 6.2.10.2 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 19 723 |
| 7.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 65 330 |
| 8.1.1 | 00008990 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 953 |
| 8.2.1 | 00009000 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 33 601 |
| 00009001 | 425 265 |
| 8.2.2 | 00009002 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 24 819 |
| 8.2.3 | 00009007 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 432 653 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение 3 к постановлению |
|  |  |  |  | Региональной службы по тарифам  |
|  |  |  |  | и ценам Камчатского края |
|  |  |  |  | от | ХХ.ХХ.2023 | № | ХХ |

Формула платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям

на территории Камчатского края с применением

стандартизированных тарифных ставок

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, следующим образом:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

P = C1+С8\*Q (руб.), 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 2 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

P = C1+С2\*L2+С3\*L3+C4\*n4+C5\*N+С6\*N+C7\*N+С8\*Q (руб.), где:

С1, С2, С3, C4, С5, С6, С7, С8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 1 и 2 к данному постановлению;

L2 – протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

n4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям;

N – объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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 по формуле:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (руб), где:

P – расходы на технологическое присоединение, рассчитанные по формуле, указанной в пункте 1 настоящего приложения;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, 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 № 490/22, 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 согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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, указанных в пункте 6 настоящего постановления, стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5, С6 и С7, рассчитываются по следующим формулам:

$$С\_{2(s,t)}^{<150 кВт}=0$$

$$С\_{3(s,t)}^{<150 кВт}=0$$

$$С\_{4(s,t)}^{<150 кВт}=0$$

$$С\_{5(s,t)}^{<150 кВт}=0$$

$$С\_{6(s,t)}^{<150 кВт}=0$$

$$С\_{7(s,t)}^{<150 кВт}=0$$