Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,

СТАВОК ЗА 1 КВТ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ДЛЯ ВСЕХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

НА 2020 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам ПравительстваХабаровского края от 27.05.2020 N 12/5, от 03.06.2020 N 13/4,от 29.06.2020 N 17/1, от 12.08.2020 N 23/1, от 19.08.2020 N 24/1) |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27.12.2004 N 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", приказами ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 29.08.2017 N 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Приказом ФАС России от 19.06.2018 N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить [плату](#P45) для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить единые стандартизированные тарифные [ставки](#P80) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить [формулы](#P622) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить единые [ставки](#P679) за 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Ставки и формулы платы, установленные в [пунктах 1](#P18), [2](#P19), [3](#P20), [4](#P21) настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

7. Определить размер выпадающих [доходов](#P1242) территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

8. Признать с 01.01.2020 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 27.12.2018 N 44/1 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2019 год";

- от 03.04.2019 N 8/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 N 44/1";

- от 10.04.2019 N 9/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 N 44/1";

- от 14.08.2019 N 20/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 N 44/1";

- от 11.09.2019 N 24/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 N 44/1".

Председатель

А.Л.Орлов

Приложение 1

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

ПЛАТА ДЛЯ ЗАЯВИТЕЛЯ, ПОДАВШЕГО ЗАЯВКУ В ЦЕЛЯХ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ, НЕ ПРЕВЫШАЮЩЕЙ 15 КВТ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

(С УЧЕТОМ МОЩНОСТИ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННЫХ В ДАННОЙ ТОЧКЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ)

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам ПравительстваХабаровского края от 12.08.2020 N 23/1) |

|  |  |
| --- | --- |
| Максимальная мощность заявителя | Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям: |
| руб./кВт (без НДС) | рублей за присоединение для юридических лиц (без НДС) | рублей за присоединение для физических лиц (с НДС) |
| до 15 кВт включительно | - | 458,33 | 550,0 |

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно), определен пунктом 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 РФ от 27.12.2004 N 861 и пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17.

Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам ПравительстваХабаровского края от 27.05.2020 N 12/5, от 03.06.2020 N 13/4,от 12.08.2020 N 23/1, от 19.08.2020 N 24/1) |

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 по определению

размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России

от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") С1

(руб. за одно присоединение), 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) (без НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Значение |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка С1, в т.ч. по мероприятиям: | 13 680 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С1.1 | 6 730 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - С1.2 | 6 950 |

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 по определению

размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России

от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") С1

(руб. за одно присоединение), для постоянной схемы

электроснабжения (без НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Значение |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка С1, в т.ч. по мероприятиям: | 13 680 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С1.1 | 6 730 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - С1.2 | 6 950 |

Стандартизированные тарифные ставки

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций на территории Хабаровского края на 2020 год

для случаев технологического присоединения на территории

городских населенных пунктов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Размер стандартизированных тарифных ставок |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2, руб./км (без НДС) |
| 1.1. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 749 250 |
| 1.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 991 050 |
| 1.2. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 217 530 |
| 1.2.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 306 420 |
| 1.3. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 309 490 |
| 1.3.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 246 560 |
| 1.4. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.4.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 827 190 |
| 1.4.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 359 370 |
| 1.5. | Строительство одноцепной ВЛЭП-35 кВ с установкой опор всех типов, за исключением многогранных, и подвеской изолированного самонесущего провода: |
| 1.5.1. | сечением жилы 3 x 70 + 1 x 70 | 9 609 336,51 |
| 1.6. | Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |  |
| (пп. 1.6 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.05.2020 N 12/5) |
| 1.6.1. | на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 120 мм2 | 12 741 502,40 |
| (пп. 1.6.1 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.05.2020 N 12/5) |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3, руб./км (без НДС) |
| 2.1. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 617 831 |
| 2.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 955 068 |
| 2.1.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 839 721 |
| 2.1.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 2 893 381 |
| 2.2. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 953 704 |
| 2.2.2. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 427 771 |
| 2.2.3. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 1 674 915 |
| 2.3. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 737 612 |
| 2.3.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 2 040 116 |
| 2.3.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 2 400 818 |
| 2.3.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 2 985 755 |
| 2.4. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.4.1. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 438 640 |
| 2.4.2. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 1 442 037 |
| 2.5. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.5.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 868 927 |
| 2.5.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 740 803 |
| 2.5.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 2 078 329 |
| 2.5.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 2 073 916 |
| 2.6. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.6.1. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 3 077 101 |
| 2.7. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.7.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 221 583 |
| 2.8. | ГНБ КЛ - 6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.8.1. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 8 008 376 |
| 2.8.2. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 6 512 119 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство пунктов секционирования С4,i - (руб./шт.) (без НДС) |
| 3.1. | Установка разъединителя на напряжении (6) 10 кВ (без установки опоры) | 34 227,38 |
| 3.2. | Установка разъединителя на напряжении 35 кВ (без установки опоры) | 262 838,34 |
| 4. | 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, С5 (руб./кВт) (без НДС) |
| 4.1. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью: |
| 4.1.1. | до 25 кВА включительно | 16 560 |
| 4.1.2. | от 25 до 100 кВА включительно | 8 600 |
| 4.1.3. | от 100 до 250 кВА включительно | 4 310 |
| 4.1.4. | от 250 до 500 кВА включительно | 2 070 |
| 4.1.5. | от 500 до 900 кВА включительно | 1 450 |
| 4.1.6. | свыше 900 кВА | 1 446 |
| 4.2. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью: |
| 4.2.1. | от 250 до 500 кВА включительно | 2 670 |
| 4.2.2. | от 500 до 900 кВА включительно | 1 395 |
| 4.2.3. | свыше 900 кВА | 1 120 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), С6 (руб./кВт) (без НДС) |
| 5.1. |  | - |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С7 (руб./кВт) (без НДС) |
| 6.1. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна секционированная выключателями система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт.) | 22 299 |
| 6.2. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА, в том числе схема ОРУ-110 кВ принята 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии" (две вводные ячейки, одна секционная), схема РУ-6 кВ принята 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 14 шт., в том числе 6 линейных ячеек, 2 секционные, 2 ячейки для ТСН, 2 вводные ячейки, 2 ячейки для ТН | 20 000,50 |
| (пп. 6.2 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.05.2020 N 12/5) |
| 6.3. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА, в том числе схема ЗРУ-110 кВ принята 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии" (две вводные ячейки, одна секционная), схема РУ-6 кВ принята 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 14 шт., в том числе 6 линейных ячеек, 2 секционные, 2 ячейки для ТСН, 2 вводные ячейки, 2 ячейки для ТН | 20 793,50 |
| (пп. 6.3 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.05.2020 N 12/5) |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого

учета электрической энергии (мощности) С8 (руб./за точку

учета) (без НДС) на территории городских населенных пунктов

(введено постановлением Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 (руб./за точку учета) (без НДС) |
| 1.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения: |
| 1.1.1. |  | 11 764,50 |
| 1.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения: |
| 1.2.1. |  | 17 192,87 |
| 1.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения: |
| 1.3.1. |  | 29 201,71 |
| 1.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения: |
| 1.4.1. |  | 45 242,50 |
| 1.5. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения: |
| 1.5.1. |  | 288 034,50 |

Стандартизированные тарифные ставки

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций на территории Хабаровского края на 2020 год

для случаев технологического присоединения на территориях,

не относящихся к территориям городских населенных пунктов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Размер стандартизированных тарифных ставок |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2, руб./км (без НДС) |
| 1.1. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 956 928 |
| 1.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 179 428 |
| 1.2. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 436 840 |
| 1.2.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 500 690 |
| 1.3. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на деревянных опорах с ж/б пасынками с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 463 390 |
| 1.4. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.4.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 336 680 |
| 1.4.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 178 000 |
| 1.4.3. | Сечение жилы 120 мм2 | 2 016 892 |
| 1.5. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.5.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 360 791 |
| 1.6. | Строительство двухцепной ВЛЭП-10 кВ на железобетонных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.6.1. | сечением жилы 150 мм2 | 3 571 378 |
| 1.7. | Строительство одноцепной ВЛЭП-35 кВ с установкой опор всех типов, за исключением многогранных, и подвеской изолированного самонесущего провода: |
| 1.7.1. | сечением жилы 3 x 70 + 1 x 70 | 9 609 337 |
| 1.8. | Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.8.1. | на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм2 | 7 799 582,85 |
| 1.8.2. | на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм2 | 10 223 319,18 |
| 1.8.3. | вырубка и подготовка просеки | 1 776 377,22 |
| 1.8.4. | устройство лежневых дорог | 3 231 816,58 |
| 1.9. | Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.9.1. | сечением жилы до 150 мм2 | 7 460 726,02 |
| 1.10. | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.10.1. | сечением жилы 120/19 мм2 | 4 027 158,50 |
| 1.11. | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.11.1. | сечением жилы 120/19 мм2 | 4 934 981,75 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3, руб./км (без НДС) |
| 2.1. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 507 347 |
| 2.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 968 284 |
| 2.1.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 711 758 |
| 2.2. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.2.1. | Сечение жилы от 100 до 200 мм 2 включительно | 1 122 783 |
| 2.3. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 792 554 |
| 2.3.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 998 614 |
| 2.4. | КЛ - 6 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.4.1. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 016 829 |
| 2.5. | КЛ - 10 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.5.1. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 099 360 |
| 2.6. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.6.1. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 1 989 740 |
| 2.7. | КЛ-35 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей 3-жильных с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированные в оболочке из полиэтилена (АПвБП): |
| 2.7.1. | Сечением 3 x 240 мм2 | 16 091 046,72 |
| 2.8. | КЛ-35 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей 3-жильных с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированные в оболочке из полиэтилена (АПвБП): |
| 2.8.1. | Сечением 3 x 240 мм2 | 28 200 983 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство пунктов секционирования С4,i - (руб./шт.) (без НДС) |
| 3.1. | Установка разъединителя на напряжении (6) 10 кВ (без установки опоры) | 15 650,51 |
| 3.2. | Установка разъединителя на напряжении 35 кВ (без установки опоры) | 262 836,34 |
| 4. | 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, С5 (руб./кВт) (без НДС) |
| 4.1. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью: |
| 4.1.1. | до 25 кВА включительно | 16 670 |
| 4.1.2. | от 25 до 100 кВА включительно | 7 220 |
| 4.1.3. | от 100 до 250 кВА включительно | 3 330 |
| 4.1.4. | от 250 до 500 кВА включительно | 1 940 |
| 4.1.5. | от 500 до 900 кВА включительно | 1 440 |
| 4.1.6. | 1000 кВА включительно | 1 167 |
| 4.2. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью: |
| 4.2.1. | 1000 кВА киоскового типа | 1 138,38 |
| 4.2.2. | 1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей) | 3 086,81 |
| 4.2.3. | 1000 кВА блочного (бетонное здание) типа | 3 530,30 |
| 4.2.4. | 1600 кВА киоскового типа | 1 230,89 |
| 4.2.5. | 1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей) | 3 048,67 |
| 4.2.6. | 1600 кВА блочного типа (бетонное здание) | 3 291,34 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), С6 (руб./кВт) (без НДС) |
| 5.1. |  | - |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С7 (руб./кВт) (без НДС) |
| 6.1. | ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (ОРУ-110 кВ - два блока с выключателями, РУ-10 кВ - 12 ячеек выключателя 10 кВ) | 16 269 |
| 6.2. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна секционированная выключателями система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт.) | 22 299 |
| 6.3. | ПС 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (КРУ-35 кВ в блочно-модульном здании (схема 35-9, 7 ячеек выключателя 35 кВ), КРУ-10 кВ в блочно-модульном здании (схема 10-1, 11 ячеек выключателя 10 кВ) | 15 892 |
| 6.4. | ПС 110/6 кВ с трансформатором мощностью 6,3 МВА, в том числе схема ЗРУ 110 кВ принята "блок трансформатор - линия с выключателем ВН" с одним вводным элегазовым баковым выключателем 110 кВ, одним линейным разъединителем 110 кВ, ОПН - 110 кВ; схема комплектного РУ 6 кВ принята "с одной секцией сборных шин", с установкой 7 ячеек, в том числе: 1 - ввод 6 кВ, 2 линейные для подключения ЛЭП 6 кВ, 2 линейные резерв, 1 с трансформаторами напряжения (ТН) и 1 для ТСН | 29 799,688 |
| (пп. 6.4 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 03.06.2020 N 13/4) |
| 6.5. | ПС 110/6 кВ с трансформатором мощностью 2,5 МВА, схема ЗРУ-110 кВ принята N 110-3Н (блок (линия-трансформатор) с выключателем), с установкой одного элегазового бакового выключателя 110 кВ, одного линейного разъединителя 110 кВ, ОПН-110 кВ. Схему комплектного РУ-6 кВ принята 10-1 "одна, не секционированная система шин" с установкой 6 ячеек 6 кВ, в том числе: 1 вводная, 1 линейная для подключения ЛЭП-6 кВ, 2-е резервные линейные ячейки, 1 ячейка с трансформаторами напряжения (ТН) и 1 для трансформаторов собственных нужд (ТСН) | 82 063,70 |
| (пп. 6.5 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 12.08.2020 N 23/1) |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого

учета электрической энергии (мощности) С8 (руб./за точку

учета) (без НДС) на территориях, не относящихся

к территориям городских населенных пунктов

(введен постановлением Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 (руб./за точку учета) (без НДС) |
| 1.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения: |
| 1.1.1. |  | 12 531,50 |
| 1.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения: |
| 1.2.1. |  | 35 901,00 |
| 1.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |
| 1.3.1. |  | 50 728,50 |
| 1.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения: |
| 1.4.1. |  | 277 746,00 |

Приложение 3

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам ПравительстваХабаровского края от 12.08.2020 N 23/1, от 19.08.2020 N 24/1) |

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

Т = С1 + С8 x Q (руб.)

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (руб./за точку учета);

Q - Количество точек учета.

(пп. "а" в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

Т = С1 + С2 x L + С3 x L + С8 x Q (руб.)

где:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения (руб./км);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения (руб./км);

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю.

(пп. "б" в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

Т = С1 + С2 x L + С3 x L + С4 x R + С5 x N + С7 x N + С8 x Q (руб.)

где:

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт).

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

R - Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.)

N - объем максимальной мощности на i-том уровне напряжения, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю.

(пп. "в" в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

г) 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).

(п. "г" в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 12.08.2020 N 23/1)

Приложение 4

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровскогокрая от 29.06.2020 N 17/1, от 19.08.2020 N 24/1) |

Ставка платы

за единицу максимальной мощности С1max (руб./кВт)

для определения платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ

и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий,

предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б")

Методических указаний по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям,

утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17

(кроме подпункта "б"), 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) (без НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Значение |
| 1. | Ставка платы за единицу максимальной мощности С1max, в т.ч. по мероприятиям: | 437,48 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) -  | 213,70 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий -  | 223,78 |

Ставка платы

за единицу максимальной мощности С1max (руб./кВт)

для определения платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее

и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий,

предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б")

Методических указаний по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям,

утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17

(кроме подпункта "б"), энергопринимающих устройств

для постоянной схемы электроснабжения (без НДС):

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 29.06.2020 N 17/1)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Значение |
| 1. | Ставка платы за единицу максимальной мощности С1max, в т.ч. по мероприятиям: | 437,48 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) -  | 213,70 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий -  | 223,78 |

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

для случаев технологического присоединения на территории

городских населенных пунктов (без НДС):

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 29.06.2020 N 17/1)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | Максимальная мощность: |
| до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1. | Строительство воздушных линий, С2max |
| 1.1. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 2 193,58 |
| 1.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 2 403,68 |
| 1.2. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 434,08 |
| 1.2.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 491,64 |
| 1.3. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 2 657,75 |
| 1.3.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 2 466,67 |
| 1.4. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.4.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 400,32 |
| 1.4.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 312,81 |
| 2. | Строительство кабельных линий, С3max |
| 2.1. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 3 866 |
| 2.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 120,68 |
| 2.1.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 2 436,64 |
| 2.1.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 5 988,12 |
| 2.2. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 388,73 |
| 2.2.2. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 2 010,60 |
| 2.2.3. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 1 698,13 |
| 2.3. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 746,21 |
| 2.3.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 408,80 |
| 2.3.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 3 252,47 |
| 2.3.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 4 040,30 |
| 2.4. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.4.1. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 1 460,56 |
| 2.4.2. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 167,93 |
| 2.5. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.5.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 2 076,58 |
| 2.5.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 314,07 |
| 2.5.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 1 065,92 |
| 2.5.4. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 686,58 |
| 2.6. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.6.1. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 843,47 |
| 2.7. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.7.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 631,79 |
| 2.8. | ГНБ КЛ - 6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.8.1. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 3 120,81 |
| 2.8.2. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 853,31 |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4max |
| 3.1. |  | - | - |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ С5max |
| 4.1. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью: |
| 4.1.1. | до 25 кВА включительно | 0 | 16 560 |
| 4.1.2. | от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 8 600 |
| 4.1.3. | от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 4 305 |
| 4.1.4. | от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 2 070 |
| 4.1.5. | от 500 до 900 кВА включительно | 0 | 1 450 |
| 4.1.6. | свыше 900 кВА | 0 | 1 445,85 |
| 4.2. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью: |
| 4.2.1. | от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 2 670 |
| 4.2.2. | от 500 до 900 кВА включительно | 0 | 1 395 |
| 4.2.3. | свыше 900 кВА | 0 | 1124,55 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6max |
| 5.1. |  | - | - |
| 6. | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7max |
| 6.1. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна секционированная выключателями система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт.) | 0 | 22 299 |

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных

с обеспечением средствами коммерческого учета электрической

энергии (мощности): на территории городских населенных

пунктов

(введено постановлением Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):  |
| 1.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения: |
| 1.1.1. |  | 1 206,62 |
| 1.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения: |
| 1.2.1. |  | 2 149,11 |
| 1.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения: |
| 1.3.1. |  | 1 712,94 |
| 1.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |
| 1.4.1. |  | 301,52 |
| 1.5. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения: |
| 1.5.1. |  | 1 512,73 |

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

для случаев технологического присоединения на территориях,

не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без НДС):

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 29.06.2020 N 17/1)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | Максимальная мощность: |
| до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1. | Строительство воздушных линий, С2 max |
| 1.1. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 184,97 |
| 1.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 582,53 |
| 1.2. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 109,40 |
| 1.2.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 168,28 |
| 1.3. | Строительство одноцепной ВЛ - 0,4 кВ на деревянных опорах с ж/б пасынками с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.3.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 176,83 |
| 1.4. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.4.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 364,20 |
| 1.4.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 668,07 |
| 1.4.3. | Сечение жилы 120 мм2 | 0 | 1 513,61 |
| 1.5. | Строительство одноцепной ВЛ - 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.5.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 1 081 |
| 1.6. | Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.6.1. | на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм2 | 0 | 1 559,91 |
| 1.6.2. | на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм2 | 0 | 2 044,67 |
| 1.6.3. | вырубка и подготовка просеки | 0 | 355,27 |
| 1.6.4. | устройство лежневых дорог | 0 | 646,36 |
| 1.7. | Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.7.1. | сечением жилы до 150 мм2 | 0 | 146,29 |
| 1.8. | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.8.1. | сечением жилы 120/19 мм2 | 0 | 78, 96 |
| 1.9. | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода: |
| 1.9.1. | сечением жилы 120/19 мм2 | 0 | 96,76 |
| 2. | Строительство кабельных линий, С3max |
| 2.1. | КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.1.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 2 498,03 |
| 2.1.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 930,81 |
| 2.1.3. | Сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 0 | 1 369,40 |
| 2.2. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.2.1. | Сечение жилы до 50 мм2 включительно | 0 | 426,89 |
| 2.2.2. | Сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 0 | 1 179,12 |
| 2.3. | КЛ - 6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции: |
| 2.3.1. | Сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 0 | 379,44 |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4max |
| 3.1. | Установка разъединителя на напряжении 6(10) кВ (без установки опоры) | 0 | 391,26 |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5max |
| 4.1. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью: |
| 4.1.1. | до 25 кВА включительно | 0 | 16 670 |
| 4.1.2. | от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 7 220 |
| 4.1.3. | от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 3 330 |
| 4.1.4. | от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 1 940 |
| 4.1.5. | от 500 до 900 кВА включительно | 0 | 1 440 |
| 4.1.6. | 1000 кВА включительно | 0 | 1 167 |
| 4.2. | Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью: |
| 4.2.1. | 1000 кВА киоскового типа | 0 | 1 138,38 |
| 4.2.2. | 1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей) | 0 | 3 086,81 |
| 4.2.3. | 1000 кВА блочного (бетонное здание) типа | 0 | 3 530,30 |
| 4.2.4. | 1600 кВА киоскового типа | 0 | 1 230,89 |
| 4.2.5. | 1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей) | 0 | 3 048,67 |
| 4.2.6. | 1600 кВА блочного типа (бетонное здание) | 0 | 3 291,34 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6max |
| 5.1. |  | - | - |
| 6. | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7max |
| 6.1. | ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (ОРУ-110 кВ - два блока с выключателями, РУ-10 кВ - 12 ячеек выключателя 10 кВ) | 0 | 16 269 |
| 6.2. | ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна секционированная выключателями система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт.) | 0 | 22 299 |
| 6.3. | ПС 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (КРУ-35 кВ в блочно-модульном здании (схема 35-9, 7 ячеек выключателя 35 кВ), КРУ-10 кВ в блочно-модульном здании (схема 10-1, 11 ячеек выключателя 10 кВ)) | 0 | 15 892 |

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных

с обеспечением средствами коммерческого учета электрической

энергии (мощности): на территориях, не относящихся

к территориям городских населенных пунктов

(введено постановлением Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 19.08.2020 N 24/1)

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):  |
| 1.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения: |
| 1.1.1. |  | 1 236,12 |
| 1.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения: |
| 1.2.1. |  | 2 469,43 |
| 1.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |
| 1.3.1. |  | 390,48 |
| 1.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения: |
| 1.4.1. |  | 1 455,28 |

Приложение 5

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 27 декабря 2019 г. N 46/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ,

ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 ГОД (БЕЗ НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
| 1. | ООО "Трансэнерго" | 1 951,427 |
| 2. | Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" | 50 417,390 |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района | 690,093 |
| 4. | МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края | 378,120 |
| 5. | ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога) | 419,200 |
| 6. | АО "Хабаровская горэлектросеть" | 761,210 |
| 7. | Муниципальное унитарное производственное предприятие электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре | 341,230 |

Фактически понесенные расходы Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго", ООО "ЖилТЭК", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края", ООО "Мухенские электрические сети", ПАО "Амурский судостроительный завод", ПАО "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А.Гагарина"), МУП Ванинского муниципального района "Электросеть", ООО ТСО "Городские электросети", ООО "Тунгусские Электрические Сети", ООО "Электрические сети" пос. Солнечный, ООО "Районная энергетическая компания" пос. Солнечный, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, при представлении подтверждающих документов включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в последующие периоды регулирования.