



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2016 года

г. Владивосток

№ 74/15

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям Хорольского муниципального унитарного предприятия электрических сетей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2016 года № 75 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно ставки платы за 1 кВт максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям Хорольского муниципального

3

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей 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

2

унитарного предприятия электрических сетей на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению (прилагается).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

4

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.

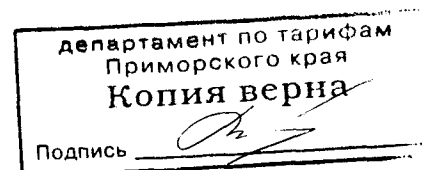
3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Хорольского муниципального предприятия электрических сетей на 2017 год составит 446121,27 рубль.

4. Признать планируемую сумму выпадающих доходов Хорольского муниципального предприятия электрических сетей от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2017 год в размере 403771,27 рубль.

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

Директор департамента
по тарифам Приморского края

В.А. Малюшицкий



Приложение

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2016 года № 74/15

Ставки платы за 1 кВт максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям Хорольского муниципального унитарного предприятия электрических сетей на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

| № п/п | Наименование мероприятий | Единицы измерения | Ставка за единицу максимальной мощности | |
|-------|---|-------------------|---|----------------------------------|
| | | | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | руб./кВт | 318,36 | 236,92 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | руб./кВт | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | руб./кВт | - | - |
| 3.1 | Строительство воздушных линий | | | |
| | ВЛ-0,4 кВ | руб./кВт | 573,82 | |
| | ВЛ-6(10) кВ | руб./кВт | 680,00 | |
| 3.2 | Строительство кабельных линий | | | |
| | КЛ-0,4 кВ | руб./кВт | 543,33 | |
| | КЛ-6(10) кВ | руб./кВт | 827,76 | |
| 3.3 | Строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | | | |
| | Клоскового типа | | | |
| | КТП-25 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 8151,22 | |
| | КТП-40 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 3628,61 | |
| | КТП-63 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1416,42 | |
| | КТП-100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 989,62 | |
| | КТП-160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 676,84 | |
| | КТП-250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 561,63 | |
| | КТП-400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 361,06 | |
| | КТП-630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 291,77 | |
| | КТП-1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 244,24 | |
| | КТП-1600 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 155,13 | |
| | КТП 2*25 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 6265,99 | |

| | | |
|---------------------------|----------|---------|
| КТП-25 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 3420,58 |
| КТП-40 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 2216,83 |
| КТП-63 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1312,40 |
| КТП-100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 738,59 |
| КТП-160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 561,26 |
| КТП-250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 398,11 |
| КТП-400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 315,66 |
| КТП-630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 306,86 |
| КТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 264,68 |
| КТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 206,46 |
| КТП-25 27,5 0,4 кВ | руб./кВт | 8246,38 |
| КТП-250 27,5 0,4 кВ | руб./кВт | 1160,65 |
| КТП-1000 27,5 0,4 кВ | руб./кВт | 538,85 |
| Блочного типа | | |
| БКТП-100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 3181,99 |
| БКТП-160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1867,47 |
| БКТП-250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1461,19 |
| БКТП-400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 900,55 |
| БК 111-630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 621,68 |
| БКТП-1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 595,34 |
| БКТП-1250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 525,27 |
| БКТП-1600 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 932,93 |
| БКТП 2*100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 5096,04 |
| БКТП 2*160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 2013,18 |
| БКТП 2*250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1419,65 |
| БКТП 2*400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 900,69 |
| БКТП 2*630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1054,84 |
| БКТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 863,21 |
| БКТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 890,50 |
| БКТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 761,30 |
| БКТП 2*2500 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 539,09 |
| Шкаф | | |
| КТП-25 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1819,91 |
| КТП-40 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1238,95 |
| КТП-63 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 731,29 |
| КТП-100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 726,10 |
| КТП-160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 506,28 |
| КТП-250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 402,41 |
| КТП-400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 323,63 |
| КТП-630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 253,90 |
| КТП-1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 207,06 |
| КТП 2*400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 318,88 |
| КТП 2*630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 238,15 |
| КТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 331,23 |
| Мачтового/столбового типа | | |
| КТП-25 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 2391,87 |
| КТП-40 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1392,11 |
| КТП-63 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1019,30 |
| КТП-100 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 846,76 |
| КТП-160 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 428,93 |
| КТП-250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 301,95 |

3

| 3 | | | | |
|---------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------------------|--------|
| С утеплением «сэндвич» панелями | | | | |
| | КТП-НУ - 100 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 9131,43 | |
| | КТП-НУ - 250 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 3826,44 | |
| | КТП-НУ - 400 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 2898,62 | |
| | КТП-НУ - 630 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1932,39 | |
| | КТП-НУ - 1000 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1318,82 | |
| | КТП-НУ - 1250 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1101,42 | |
| | КТП-НУ - 1600 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 905,76 | |
| | 2КТП-НУ 100 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 5714,50 | |
| | 2КТП-НУ 250 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1818,97 | |
| | 2КТП-НУ 400 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1282,82 | |
| | 2КТП-НУ 630 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 870,04 | |
| | 2КТП-НУ 1000 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 600,50 | |
| | 2КТП-НУ 1250 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 512,38 | |
| | 2КТП-НУ 1600 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 428,65 | |
| | ТП с капитальной строительной частью | | | |
| | ТП 2*250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 3559,95 | |
| | ТП 2*400 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 2256,55 | |
| | ТП 2*630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1472,53 | |
| | ТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 984,43 | |
| | ТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 805,22 | |
| | РТП | | | |
| | РТП 2*630 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1926,48 | |
| | РТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1739,92 | |
| | РТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 910,38 | |
| | РТП 4*1000 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 899,54 | |
| | БКРТП 4*1250 кВА 6(10)/0,4 кВ | руб./кВт | 1578,49 | |
| | | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения | |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | руб./кВт | 155,14 | 106,25 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя* | руб./кВт | 110,57 | 82,48 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | руб./кВт | 313,31 | 220,09 |

4

третьей категории надежности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет более 150 кВт и менее 670 кВт; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных, кабельных линий и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

4. С 01 января 2017 года по 30 сентября 2017 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики учитывается в размере 50% от величины указанных расходов.

5. С 01 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до

Примечания: 1. Ставки платы за единицу максимальной мощности за исключением мероприятий «последней мили» определены в ценах 2017 года.

2. * - Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств (по

5
присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов
электроэнергетики.

Директор департамента
по тарифам Приморского края



В.А. Малошицкий

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись 