

**ВЫ П И С К А** из П Р О Т О К О Л А № 47  
заседания Правления департамента по тарифам Приморского края

05 ноября 2015 г.

г. Владивосток

**Присутствовали:**

**Члены Правления департамента по тарифам Приморского края:**

1. Малошицкий В.А. Директор департамента
2. Мосензова В.И. Заместитель директора департамента
3. Капорова О.В. Заместитель директора департамента
4. Полякова М.А. Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
5. Трякин В.В. Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Приморскому краю

**Специалисты департамента по тарифам Приморского края:**

1. Ерошенко Л.М. Начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
2. Волошин Ю.В. Главный консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
3. Трухов А.Ю. Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
4. Пятаков Д.Д. Главный консультант отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов
5. Трубачева Е.Е. Главный специалист-эксперт отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов
6. Закиров М.Б. Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
7. Гордиенко А.А. Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования цен на продукцию, товары и услуги
8. Гаркун Т.В. Главный консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
9. Галич Е.С. Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
10. Шевердина В.Л. Специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
11. Хоменко Е.А. Главный консультант отдела правовой экспертизы и административно-правового сопровождения
12. Белова Д.З. Ведущий специалист-эксперт отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов

**Приглашенные:**

1. Стеценко О.В. Представитель ОАО «ДГК»
2. Сухачева Т.А. Представитель ОАО «ДГК»
3. Фокин А.В. Представитель ООО «Жилкапинвест»
4. Очерет Ю.В. Представитель МУПВ «ВПЭС»
5. Просалов А.Н. Представитель ОАО «Владморрыбпорт»
6. Жамалдинов М.Ю. Представитель ОАО «Владморрыбпорт»
7. Зубарев А.И. Представитель НАО «НСРЗ»
8. Крылова О.А. Представитель ПАО «НСРЗ»
9. Скубко А.Ю. И.о. директора МУП «Коммунальный комплекс п. Пластун»

10. Каспарович Ю.С. Представитель МУП «Коммунальный комплекс п. Пластун»
11. Богданова Л.В. Представитель ХМУПЭС
12. Козловский М.Г. Представитель филиала «Дальневосточный» ОАО «Оборонэнергосбыт»

Вел заседание В.А. Малюшицкий – директор департамента по тарифам Приморского края.

#### **Повестка дня:**

6. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль».

По шестому вопросу повестки дня сообщение сделала главный консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Гаркун Т.В., которая доложила, что были рассмотрены материалы по утверждению стандартизированных ставок платы, ставок платы за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль».

Расчет ставок платы за технологическое присоединение выполнен предприятием следующим образом:

- по ставкам за выполнение мероприятий технологического присоединения, за исключением мероприятий «последней мили» (организационные мероприятия) расходы определены исходя из заработной платы персонала, занятого в деятельности по технологическому присоединению и транспортных расходов на 2016 год. Ставки предлагается принять в диапазоне мощности до 8900,0 кВт на уровне напряжения до 35 кВ для постоянной и временной схем электроснабжения отдельно. При этом, указанная ставка за 1 кВт максимальной мощности принимается равной стандартизированной ставке С1.

- по ставкам на выполнение мероприятий «последней мили» стандартизированные ставки на строительство 1 км воздушных линий (С2) и 1 км кабельных линий (С3) и трансформаторных подстанций (С4) предлагается принять в ценах 2001 года. Локальные сметные расчеты выполнены предприятием в ценах 2001 года. Ставки за 1 кВт максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций принимаются равными стандартизированным ставкам платы С4.

Ставки за 1 кВт максимальной мощности на строительство воздушных линий определены исходя из среднеарифметического значения длины воздушных линий, фактически построенных за последние 3 года (2013-2015 годы) и среднеарифметического значения мощности заявителей, присоединенных к этим линиям. Ставки предлагается принять в диапазоне до 8900,0 кВт на уровне напряжения до 35 кВ.

Экспертная группа рассмотрела расчетные материалы ООО «Спасскэлектроконтроль» и предлагает принять следующие корректировки.

Для определения ставки за 1 кВт максимальной мощности по мероприятиям технологического присоединения, за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка С1) экспертной группой проведен анализ калькуляций предприятия на присоединение по мероприятиям и откорректирована заработная плата персонала по специальностям. Оклады персонала приняты на уровне утвержденных на 2015 год с учетом индекса потребительских цен, сообщенного Минэкономразвития РФ на 2016 год, поскольку предприятием не выполнен расчет почасовых тарифных ставок с учетом оклада рабочего 1 разряда на 2016 год.

Кроме того, откорректировано количество человеко-часов по некоторым организационным мероприятиям в соответствии с часами, принятыми по аналогичным территориальным сетевым организациям.

Откорректированы транспортные расходы (откорректирована заработная плата водителя – исключены премиальные выплаты).

Учитывая указанные корректировки ставка платы за технологическое присоединение за 1 кВт максимальной мощности по организационным мероприятиям без учета расходов «последней мили» на 2016 год составит:

По постоянной схеме электроснабжения:

По предложению предприятия – 1 313,14 руб./кВт (при планируемом количестве присоединений 9 шт. с максимальной присоединяемой мощностью 289 кВт);

По предложению экспертной группы – 843,07 руб./кВт (при планируемом количестве присоединений 9 шт. с максимальной присоединяемой мощностью 289 кВт).

По временной схеме электроснабжения:

По предложению предприятия – 739,63 руб./кВт (при планируемом количестве присоединений 2 шт. с максимальной присоединяемой мощностью 120 кВт);

По предложению экспертной группы – 451,20 руб./кВт (при планируемом количестве присоединений 2 шт. с максимальной присоединяемой мощностью 120 кВт).

С учетом того, что стандартизированные ставки по мероприятиям «последней мили» утверждаются в ценах 2001 года, а стоимость строительно-монтажных работ и материалов приводится в текущие цены с учетом ежеквартальных индексов изменения сметной стоимости, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, то экспертная группа предлагает принять стандартизированные тарифные ставки (С3, С4) на строительство кабельных линий, трансформаторных подстанций на уровне действующих стандартизированных тарифных ставок согласно постановлению департамента по тарифам Приморского края от 26.11.2014 г. № 54/11 (в федеральных единичных расценках 2001 года), а именно:

Стандартизированные ставки платы на строительство воздушных линий ВЛ0,4 кВ рассчитаны на основе представленных предприятием фактических смет за 2013г., 2014г. и 2015 г. (С2) и кабельных (С3) линий в ценах 2001 года:

- ВЛ-0,4 кВ – 182 433,58 руб./км;
- ВЛ-6(10) кВ – 110 219,81 руб./км;
- КЛ-0,4 кВ – 178 898,43 руб./км;
- КЛ-6(10) кВ – 192 842,85 руб./км

Стандартизированная ставка платы (ставка платы за 1 кВт максимальной мощности) на строительство трансформаторных подстанций (С4) в ценах 2001 года:

- КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА в размере 591,91 руб./кВт;
- КТП 6 (10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА в размере 399,12 руб./кВт;
- КТП 6 (10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА в размере 285,11 руб./кВт;
- КТП 6 (10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА в размере 294,06 руб./кВт;
- КТП 6 (10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА в размере 222,75 руб./кВт;
- КТП 6 (10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА в размере 177,61 руб./кВт.

Учитывая среднearифметические значения длин за 3 года (2013-2015 гг.) фактически построенных воздушных линий и максимальной мощности заявителей, присоединенных к этим линиям, получим ставки за 1 кВт максимальной мощности на строительство воздушных линий:

– предложение предприятия: ВЛ-0,4 кВ – 450,50 руб./кВт. исходя из средней длины 0,845 км и мощности 350,22 кВт (в ценах 2001 года).

– предложение экспертной группы: ВЛ-0,4 кВ – 446,94 руб./кВт, исходя из средней длины 0,858 км и мощности 350,22 кВт (в ценах 2001 года). откорректировано значение средней длины с учетом представленных предприятием фактических данных.

Пунктом 32 Методических указаний № 209-э/1 определены формулы определения размера платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных ставок платы и способа технологического присоединения.

Ставки, предлагаемые к утверждению, определены для энергопринимающих устройств 3 категории надежности. При определении платы за технологическое присоединение для энергопринимающих устройств 1 и 2 категорий надежности необходимо применять формулу 4 Методических указаний № 209-э/1.

При использовании ставок по мероприятиям «последней мили» в целях приведения ставок платы в цены настоящего периода, необходимо применять индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на текущий квартал к федеральным единичным расценкам 2001 года для Приморского края согласно данным Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства России.

При технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" учитывается в размере 50%.

Предприятием представлен расчет выпадающих доходов, связанных с присоединением «льготной» категории заявителей, плата для которых составляет 550 рублей (приложение 1 Методических указаний № 215-э/1).

Экспертная группа предлагает откорректировать выпадающие расходы с учетом откорректированных ставок по организационным мероприятиям. Также предлагается откорректировать расходы по мероприятиям «последней мили» с учетом фактических средних данных за три предыдущих года (2013-2015гг.), представленных предприятием.

Таким образом, плановые выпадающие доходы для «льготной» категории заявителей, плата для которых составляет 550 рублей составят:

- по предложению предприятия – 531,887 тыс. руб.,
- по предложению экспертной группы – 395,540 тыс. руб.

#### **Единоголосно принято решение:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектротест» за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 1 к постановлению № 47/6;

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ООО «Спасскэлектротест» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 2 к постановлению № 47/6;

1.3. ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектронконтроль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, согласно приложению № 3 (прилагается);

1.4. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектронконтроль» согласно приложению № 4 к постановлению № 47/6.

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 (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) 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.

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.

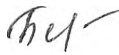
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ 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 ООО «Спасскэлектроконтроль» на 2016 год составила 399 390,42 рублей.

4. Признать планируемую сумму выпадающих доходов ООО «Спасскэлектроконтроль» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год в размере 395 540,42 рублей.

**Представитель НП «Совет рынка» направил письмо о заочном голосовании с позицией «против» поскольку не был ознакомлен с полным пакетом материалов по делу.**

Выписка верна



Д.З. Белова



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05 ноября 2015 года

г. Владивосток

№ 47/6

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,  
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Спасскэлектроконтроль»**

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» департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» за исключением мероприятий «последней

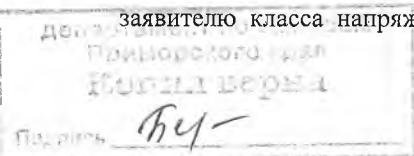
мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 1 (прилагается);

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 2 (прилагается);

1.3. ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, согласно приложению № 3 (прилагается);

1.4. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» согласно приложению № 4 (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.

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

Департамент по Губ. Обл.  
Д. И. М. П.

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 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 ООО «Спасскэлектроконтроль» на 2016 год составила 399 390,42 рублей.

Копия верна  
Подпись: [подпись]

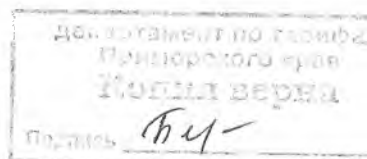
4. Признать планируемую сумму выпадающих доходов ООО «Спасскэлектроконтроль» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год в размере 395 540,42 рублей.

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

Директор департамента  
по тарифам Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 1

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 05 ноября 2015 года № 47/6

Стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	843,07	451,20
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	343,19	183,67
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	188,47	100,86
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	81,41	43,57
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	230,01	123,10

Примечание: 1. Ставка платы определена в ценах 2016 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

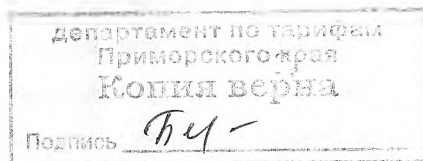
третьей категории надежности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет более 150 кВт и менее 670 кВт; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих 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. ООО «Спасскэлектроконтроль» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента  
по тарифам Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 2

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 05 ноября 2015 года № 47/6

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С2		
1.1	ВЛ-0,4 кВ	руб./км	182 433,58
1.2	ВЛ-6(10) кВ	руб./км	110 219,81
2.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С3		
2.1	КЛ-0,4 кВ	руб./км	178 898,43
2.2	КЛ-6(10) кВ	руб./км	192 842,85
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4		
3.1	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА	руб./кВт	591,91
3.2	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	399,12
3.3	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт	285,11
3.4	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт	294,06
3.5	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	222,75
3.6	КТП 6(10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	руб./кВт	177,61

Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение утверждены в ценах 2001 года.

2. Расходы на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

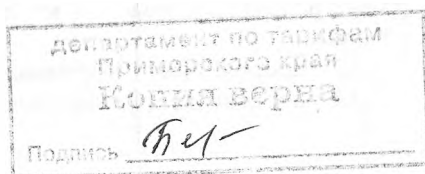
3. Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики учитывается в размере 50 % величины указанных расходов.

4. ООО «Спасскэлектроконтроль» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента  
по тарифам Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 3

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 05 ноября 2015 года № 47/6

Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Спасскэлектроконтроль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование линий	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности
1.	ВЛ-0,4 кВ	руб./кВт	446,94

Примечания: 1. Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий утверждена в ценах 2001 года.

2. Расходы на строительство воздушных линий электропередачи определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

3. 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 % величины указанных расходов.

4. ООО «Спасскэлектроконтроль» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента  
по тарифам Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 4

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 05 ноября 2015 года № 47/6

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей  
к электрическим сетям ООО «Спасскэлектротехконтроль»

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P1 = C1 * N \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$P2 = (C1 * N) + (C2 * L2) \text{ (руб.)}$$

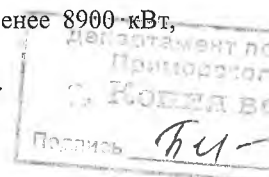
где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

$C2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$L2$  – протяженность воздушных линий электропередач (км.).



3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$P3 = (C1 * N) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

*C1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

*N* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

*C3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

*L3* – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$P2,3 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

*C1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

*N* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

*C2* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

*C3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км ;

*L2* – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

*L3* – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$P4 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) + (C4 * N) \text{ (руб.)}$$

где:

*C1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

*N* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

*C2* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км ;

*C3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

*C4* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

*L2* – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

*L3* – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3 ,4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам для Приморского края (в зависимости от объекта строительства), в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Директор департамента  
по тарифам Приморского края



В.А. Малюшицкий

департамент по таможен  
Приморского края  
Климент Воропа

Получить

*Вел*