



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16.12.2016

№ 168-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 16.12.2016 № 148-16/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном

порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861), начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной настоящим приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной настоящим приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов 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 1 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной настоящим приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке С1 с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых Устройств сетевой организацией с участием Заявителя.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы в размере не более 550 рублей (с НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год (кроме расходов на строительство) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год (кроме мероприятий «последней мили») согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки для территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год (расходы на строительство) согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 (мероприятия «последней мили») согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Утвердить формулу для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области исходя из

стандартизированных ставок тарифных ставок на 2017 год согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Амурской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления



О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2016 № 168-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год (кроме расходов на строительство)**

| МУП «Городские энергетические сети» г. Белогорск | | | | |
|---|---|-------------------|------------------------|-----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 362,23 | 362,23 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 129,91 | 129,91 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 120,73 | 120,73 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 111,59 | 111,59 |
| МУП «Электросети» ЗАТО Углегорск | | | | |
| Наименование мероприятий | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 96,19 | 96,19 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 61,48 | 61,48 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 22,70 | 22,70 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 12,01 | 12,01 |

| МУП «Горэлектротеплость» г. Тында | | | | |
|--|---|-------------------|------------------------|-----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 1 264,30 | 1 264,30 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 271,55 | 271,55 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 131,57 | 131,57 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 861,18 | 861,18 |
| ООО «Сети» пгт. Февральск Селемджинский район | | | | |
| Наименование мероприятий | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 376,15 | 376,15 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 150,92 | 150,92 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 103,78 | 103,78 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 121,45 | 121,45 |

| ОАО «Российские железные дороги» | | | | |
|--|---|-------------------|------------------------|-----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 506,35 | 506,35 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 278,84 | 278,84 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 122,78 | 122,78 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 104,73 | 104,73 |
| АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» | | | | |
| Наименование мероприятий | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 273,74 | 273,74 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 173,68 | 173,68 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 54,28 | 54,28 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 45,78 | 45,78 |

| ООО «Районные электрические сети» г. Тында | | | | |
|--|---|-------------------|------------------------|-----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 1 734,14 | 1 734,14 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 893,38 | 893,38 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 769,63 | 769,63 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 71,13 | 71,13 |
| АО «Амурские коммунальные системы» г. Благовещенск | | | | |
| Наименование мероприятий | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 638,98 | 638,98 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 310,06 | 310,06 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 125,41 | 125,41 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 203,51 | 203,51 |

| АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» | | | | |
|---|---|-------------------|------------------------|-----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Схема электроснабжения | |
| | | | Постоянная | Временная |
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе: | руб./кВт | 1 086,82 | 1 086,82 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | 532,91 | 532,91 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 207,63 | 207,63 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | | 346,28 | 346,28 |

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки C₁ в ценах на период регулирования (без НДС). Для организаций МУП «Электросети» ЗАТО Углегорск и ООО «Сети» стандартизированные тарифные ставки C₁ в ценах на период регулирования (с НДС), т.к. организации находятся на упрощенной системе налогообложения.
2. При применении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 2 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2016 № 168-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год (кроме мероприятий «последней мили»)**

руб./кВт

| МУП «Городские энергетические сети» г. Белогорск | | | |
|---|---|------------------------|-----------|
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 129,91 | 129,91 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 120,73 | 120,73 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 111,59 | 111,59 |
| МУП «Электросети» ЗАТО Углегорск | | | |
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 61,48 | 61,48 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 22,70 | 22,70 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 12,01 | 12,01 |

| МУП «Горэлектротеплостъ» г. Тында | | | |
|--|---|------------------------|-----------|
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 271,55 | 271,55 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 131,57 | 131,57 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 861,18 | 861,18 |
| ООО «Сети» пгт. Февральск Селемджинский район | | | |
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 150,92 | 150,92 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 103,78 | 103,78 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 121,45 | 121,45 |

| ОАО «Российские железные дороги» | | | |
|---|---|------------------------|-----------|
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 278,84 | 278,84 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 122,78 | 122,78 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 104,73 | 104,73 |
| АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» | | | |
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 173,68 | 173,68 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 54,28 | 54,28 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 45,78 | 45,78 |

| ООО «Районные электрические сети» г. Тында | | | |
|---|---|------------------------|-----------|
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 893,38 | 893,38 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 769,63 | 769,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 71,13 | 71,13 |
| АО «Амурские коммунальные системы» г. Благовещенск | | | |
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 310,06 | 310,06 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 125,41 | 125,41 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 203,51 | 203,51 |

| АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» | | | |
|---|---|------------------------|-----------|
| № п/п | Наименование мероприятий | Схема электроснабжения | |
| | | Постоянная | Временная |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 532,91 | 532,91 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 207,63 | 207,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 346,28 | 346,28 |

Примечание:

1. Ставки платы за единицу максимальной мощности в ценах на период регулирования (без НДС). Для организаций МУП «Электросети» ЗАТО Углегорск и ООО «Сети» ставки платы за единицу максимальной мощности в ценах на период регулирования (с НДС), т.к. организации находятся на упрощенной системе налогообложения.
2. При применении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 3 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2016 № 168-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки для территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год
(расходы на строительство)**

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единицы измерения | Максимальная мощность | | |
|--|---|-------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|
| | | | до 150 кВт | | свыше 150 кВт |
| | | | с 01.01.2017 по 30.09.2017 | с 01.10.2017 по 31.12.2017 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| C _{2,110 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | руб./км | - | - | 2 334 090,91 |
| C _{2,110 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 185-240 мм ²) | | - | - | 2 604 318,18 |
| C _{2,35 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (железобетонные опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | | - | - | 2 226 818,18 |
| C _{2,35 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | | - | - | 2 226 818,18 |
| C _{2,10 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ | | 123 108,21 | 0,00 | 246 216,41 |
| C _{2,0,4 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ | | 107 591,14 | 0,00 | 215 182,28 |
| C _{3,10 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ | | 169 367,85 | 0,00 | 338 735,70 |
| C _{3,0,4 кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ | | 148 786,66 | 0,00 | 297 573,33 |
| C _{4, i кВ} | Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций на уровне напряжения 10 кВ:: | руб./кВт | | | |
| | КТП 25 кВА | | 1 205,28 | 0,00 | 2 410,55 |
| | КТП 63 кВА | | 582,18 | 0,00 | 1 164,35 |
| | КТП 100 кВА | | 627,62 | 0,00 | 1 255,25 |
| | КТП 160 кВА | | 391,90 | 0,00 | 783,80 |
| | КТП 250 кВА | | 300,95 | 0,00 | 601,90 |
| | КТП 400 кВА | | 211,68 | 0,00 | 423,36 |
| | КТП 630 кВА | | 147,81 | 0,00 | 295,62 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
|---|--|----------|-------|----------|-----------|--|
| | КТП 1000 кВА | руб./кВт | 97,79 | 0,00 | 195,59 | |
| | КТП 1600 кВА | | 66,94 | 0,00 | 133,87 | |
| | Реклоузер 600 А | | 10,98 | 0,00 | 21,95 | |
| | Реклоузер 1600 А | | 3,30 | 0,00 | 6,60 | |
| | Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций на уровне напряжения 35 кВ: | | | | | |
| | ПС 35/10(6) кВ 2х2500 кВА | | - | - | 14 527,50 | |
| | ПС 35/10(6) кВ 2х4000 кВА | | - | - | 9 212,11 | |
| | ПС 35/10(6) кВ 2х6300 кВА | | - | - | 6 526,01 | |
| | ПС 35/10(6) кВ 2х10000 кВА | | - | - | 4 297,40 | |
| | ПС 35/10(6) кВ 2х16000 кВА | | - | - | 2 922,87 | |
| | Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций на уровне напряжения 110 кВ: | | | | | |
| | ПС 110/10(6) кВ 2х6300 кВА | | - | - | 14 953,48 | |
| | ПС 110/10(6) кВ 2х10000кВА | | - | - | 9 473,95 | |
| | ПС 110/10(6) кВ 2х16000 кВА | | - | - | 6 016,92 | |
| | ПС 110/10(6) кВ 2х25000 кВА | | - | - | 4 088,76 | |
| | ПС 110/10(6) кВ 2х40000 кВА | | - | - | 2 992,57 | |
| | ПС 110/35/10(6) кВ 2х6300 кВА | | - | - | 22 221,00 | |
| | ПС 110/35/10(6) кВ 2х10000кВА | | - | - | 14 052,49 | |
| | ПС 110/35/10(6) кВ 2х16000 кВА | | - | - | 8 878,50 | |
| | ПС 110/35/10(6) кВ 2х25000 кВА | | - | - | 6 066,23 | |
| | ПС 110/35/10(6) кВ 2х40000 кВА | - | - | 5 228,32 | | |

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в ценах ФЕР 2001 года (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям
3. Территориальная сетевая организация - коммерческая организация, которая соответствует утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
4. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение № 4 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2016 № 168-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Амурской области на 2017 год
(мероприятия «последней мили»)**

| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | | Единицы измерения | Максимальная мощность | | | |
|--|--|----------------------|----------------------------|----------------------------|------------------------|--|
| | | | до 150 кВт | | от 150 кВт до 8900 кВт | |
| | | | с 01.01.2017 по 30.09.2017 | с 01.10.2017 по 31.12.2017 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1. | Строительство воздушных линий электропередачи | | | | | |
| 1.1 | ВЛ 110 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | руб./кВт | - | - | 19 301,60 | |
| 1.2 | ВЛ 110 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 185-240 мм ²) | | - | - | 21 536,23 | |
| 1.3 | ВЛ 35 кВ (железобетонные опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | | - | - | 57 787,87 | |
| 1.4 | ВЛ 35 кВ (металлические опоры, одноцепное исполнение, сечение провода 70-150 мм ²) | | - | - | 57 787,87 | |
| 1.5 | ВЛ 10 кВ | | 16 518,11 | 0,00 | 2 934,23 | |
| 1.6 | ВЛ 0,4 кВ | | 9 925,03 | 0,00 | 1 764, 61 | |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи | | | | | |
| 2.1 | КЛ 10 кВ | | 6 707,37 | 0,00 | 2 627,20 | |
| 2.2 | КЛ 0,4 кВ | | 4 116,40 | 0,00 | 3 947,73 | |
| 3. | Строительство пунктов секционирования | | | | | |
| 4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | | | |
| 4.1 | КТП 25 кВА | руб./кВт | 1 205,28 | 0,00 | 2 410,55 | |
| 4.2 | КТП 63 кВА | | 582,18 | 0,00 | 1 164,35 | |
| 4.3 | КТП 100 кВА | | 627,62 | 0,00 | 1 255,25 | |
| 4.4 | КТП 160 кВА | | 391,90 | 0,00 | 783,80 | |
| 4.5 | КТП 250 кВА | | 300,95 | 0,00 | 601,90 | |
| 4.6 | КТП 400 кВА | | 211,68 | 0,00 | 423,36 | |
| 4.7 | КТП 630 кВА | | 147,81 | 0,00 | 295,62 | |
| 4.8 | КТП 1000 кВА | | 97,79 | 0,00 | 195,59 | |
| 4.9 | КТП 1600 кВА | | 66,94 | 0,00 | 133,87 | |
| 4.10 | Реклоузер 600 А | | 10,98 | 0,00 | 21,95 | |
| 4.11 | Реклоузер 1600 А | | 3,30 | 0,00 | 6,60 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|------|--|----------|---|---|-----------|
| 5. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | | |
| 5.1 | ПС 35/10(6) с трансформатором 2 х 2500 кВА | руб./кВт | - | - | 14 527,50 |
| 5.2 | ПС 35/10(6) с трансформатором 2 х 4000 кВА | | - | - | 9 212,11 |
| 5.3 | ПС 35/10(6) с трансформатором 2 х 6300 кВА | | - | - | 6 526,01 |
| 5.4 | ПС 35/10(6) с трансформатором 2 х 10000 кВА | | - | - | 4 297,40 |
| 5.5 | ПС 35/10(6) с трансформатором 2 х 16000 кВА | | - | - | 2 922,87 |
| 5.6 | ПС 110/10(6) с трансформатором 2 х 6300 кВА | | - | - | 14 953,48 |
| 5.7 | ПС 110/10(6) с трансформатором 2 х 10000 кВА | | - | - | 9 473,95 |
| 5.8 | ПС 110/10(6) с трансформатором 2 х 16000 кВА | | - | - | 6 016,92 |
| 5.9 | ПС 110/10(6) кВ 2х25000 кВА | | - | - | 4 088,76 |
| 5.10 | ПС 110/10(6) кВ 2х40000 кВА | | - | - | 2 992,57 |
| 5.11 | ПС 110/35/10(6) кВ 2х6300 кВА | | - | - | 22 221,00 |
| 5.12 | ПС 110/35/10(6) кВ 2х10000кВА | | - | - | 14 052,49 |
| 5.13 | ПС 110/35/10(6) кВ 2х16000 кВА | | - | - | 8 878,50 |
| 5.14 | ПС 110/35/10(6) кВ 2х25000 кВА | | - | - | 6 066,23 |
| 5.15 | ПС 110/35/10(6) кВ 2х40000 кВА | | - | - | 5 228,32 |

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (пункты 1, 2, 3) в ценах на период регулирования (без НДС), ставки за единицу максимальной мощности (пункты 4, 5) в ценах ФЕР 2001 года (без НДС).

2. Для каждого конкретного лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, при расчете платы применяются те ставки расходов, которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

3. Территориальная сетевая организация - коммерческая организация, которая соответствует утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

4. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области исходя из стандартизированных тарифных ставок на 2017 год

$$P = C_1 \times N + (\sum C_{2,i} \times L_{i}^{ВЛ} + \sum C_{3,i} \times L_{i}^{КЛ} + \sum C_{4,i} \times N) \times Z_{изм}^{ст}, \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - 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 Приложении № 1, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_{2,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$C_{3,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$C_{4,i}$ - ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$L_{i}^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L_{i}^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

$Z_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности*.

* индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для КТП, ПС, реклоузеров применяется по строке «прочие объекты», для воздушных и кабельных линий электропередачи – по соответствующим строкам.

Приложение № 6 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2016 № 168-пр/э

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Амурской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,
включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год**

| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Выпадающие доходы, тыс. рублей |
|----------|---|-----------------------------------|
| 1 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» | 235 842,33 |
| 2 | АО «Амурские коммунальные системы» | 123 216,23 |
| 3 | ООО «Районные электрические сети» | 1 675,04 |
| 4 | МУП «Городские энергетические сети» | 24,87 |
| 5 | МУП «Горэлектротеплосеть» | 666,68 |
| 6 | МУП «Электросети» | 23,72 |
| 7 | АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» | 122,83 |
| 8 | ОАО «Российские железные дороги» | 0,00 |
| 9 | ООО «Сети» | 0,00 |