



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21.11.2022

№ 119-пр/э

г. Благовещенск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области

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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением об управлении государственным регулированием 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 21.11.2022 № 105-22/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области (применяются с учетом пункта 2 настоящего приказа) в следующих размерах:

1.1. С 01.12.2022 по 31.12.2022 – 3 000 рублей за кВт (с учетом НДС), с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 3 192 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 4 256 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости

мероприятий в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя¹ до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

1.2. С 01.12.2022 по 31.12.2022 – 3 000 рублей за кВт (с учетом НДС), с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 3 192 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 4 256 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации в случае технологического присоединения объектов микрогенерации, а также для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности².

1.3. С 01.12.2022 по 31.12.2022 – 1 000 рублей за кВт (с учетом НДС), с 01.01.2023 по 31.12.2023 – 1 064 рубля за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения заявителей – физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов

электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Амурской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпунктах 1.1, 1.2 и 1.3 пункта 1 настоящего приказа определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по

технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктами 1.1, 1.2 и 1.3 пункта 1 настоящего приказа соответственно.

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) (далее – Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения пунктов 1-3 настоящего приказа, не могут быть применены в случаях, указанных в абзацах 30-33 пункта 17 Правил.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

6. Утвердить формулу для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению № 2 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 согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01.12.2022 и действует до 31.12.2023 включительно.

9. С 01.12.2022 признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 24.12.2021 № 177-пр/э «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2022 год» (в редакции приказа от 15.07.2022 № 64-пр/э).

Примечание:

1. Под наименьшим 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 указанный в заявке класс напряжения (в случае указания в заявке класса напряжения до 1000 В – до ближайшего объекта электрической сети класса напряжения не более 20 кВ), 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

2. В случае технологического присоединения, указанном в подпункте 1.2 пункта 1 настоящего приказа в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 21.11.2022 № 119-пр/э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области

№	Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
	2	3	4	5
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	9 666,94 9 304,97
1.1	C _{1.1}			7 104,53
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 562,41
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 200,44
2.2.2.3.2.1	C _{2.2.2.3.2.1} ¹ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		10 165 913,82
2.2.2.3.2.1.1	C _{2.2.2.3.2.1.1} ¹	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 153 540,89
2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} ¹ - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 521 942,50

1	2	3	4	5
2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 402 672,98
2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 594 880,55
2.3.2.3.1.1	C _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 465 596,77
2.3.2.3.2.1	C _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4 478 024,67
2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 787 440,20
2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 691 074,79
2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 689 888,84
2.3.2.3.1.1	C _{2.3.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		993 441,69
2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		420 716,69
3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях	рублей/км	3 023 128,52
3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		2 625 477,21
3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		3 179 482,46
3.1.2.2.1.1	C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		2 339 114,29
3.1.2.2.2.1	C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		3 369 451,99
3.1.2.2.2.2	C _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеях		2 109 400,54
3.1.2.2.3.1	C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		4 159 757,53
3.1.2.2.3.2	C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеях		3 299 763,41
3.1.2.2.4.1	C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		5 219 702,18
3.1.2.2.4.2	C _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеях		4 151 631,72
3.1.2.2.5.1	C _{3.1.2.2.5.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях		3 724 124,99

1	2	3	4	5
3.3.2.2.2.1	C _{3.3.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	2 363 632,26
3.3.2.2.3.1	C _{3.3.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 613 831,87
3.3.2.2.4.1	C _{3.3.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		4 398 571,33
3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 123 964,64
3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 265 773,71
3.1.2.2.1.1	C _{3.1.2.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 573 089,16
3.1.2.2.2.1	C _{3.1.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 853 829,14
3.1.2.2.2.2	C _{3.1.2.2.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 379 022,55
3.1.2.2.3.1	C _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 980 017,89
3.1.2.2.3.2	C _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 548 765,58
3.1.2.2.3.4	C _{3.1.2.2.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		2 928 376,72
3.1.2.2.3.5	C _{3.1.2.2.3.5} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		2 875 274,87
3.1.2.2.4.1	C _{3.1.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 464 408,86
3.1.2.2.4.2	C _{3.1.2.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 222 327,02
3.3.2.1.3.1	C _{3.3.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 431 283,05
3.6.2.1.3.1	C _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 117 745,80	
3.6.2.2.1.1	C _{3.6.2.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 292 790,88	
4.1.3	C _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	981 573,18
4.2.3	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	62 565,01

1	2	3	4	5
5.1.3.1	C20/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 083,39
5.1.1.1	C10/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		24 082,05
5.1.2.1	C10/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		10 439,96
5.1.3.1	C10/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		5 154,72
5.1.3.2	C10/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 142,11
5.1.4.2	C10/0,4 кВ С5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 911,71
5.1.5.1	C10/0,4 кВ С5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		3 601,25
5.1.5.2	C10/0,4 кВ С5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 587,54
5.2.2.2	C10/0,4 кВ С5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		18 439,53
5.2.3.2	C10/0,4 кВ С5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 278,16
5.2.4.2	C10/0,4 кВ С5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 152,70
5.2.5.2	C10/0,4 кВ С5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 637,17
5.2.6.2	C10/0,4 кВ С5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 502,51
5.2.8.2	C10/0,4 кВ С5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 414,74
5.1.1.1	C6/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		18 963,35
5.1.2.1	C6/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		14 748,76
5.1.3.2	C6/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 232,01
5.1.4.2	C6/0,4 кВ С5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 680,86
5.1.5.2	C6/0,4 кВ С5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 612,89
7.1.1.2	C35/0,4 кВ С7.1.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа		11 953,95
7.2.2.1	C35/6(10) кВ С7.2.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа		13 534,24

1	2	3	4	5
7.2.2.1	C ^{110/6(10) кВ} 7.2.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	20 822,76
7.2.4.1	C ^{110/6(10) кВ} 7.2.4.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа		6 713,32
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 087,04
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		23 780,24
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		37 908,82
8.2.3	C ^{1-10 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		345 958,36

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в ценах на период регулирования (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. С 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объектов микрогенерации, стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₇ составляют 50 процентов от значений ставок, указанных в настоящем приложении.

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 21.11.2022 № 119-пр/э

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам

$$П = C_1 + \sum C_{2,i} \times L^{ВЛ}_i + \sum C_{3,i} \times L^{КЛ}_i + \sum C_{4,i} \times q^P + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + C_{8,i} \times q^П, \text{ (руб.)}$$

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 i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, согласно приложению № 1;

$C_{3,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, согласно приложению № 1;

$C_{4,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, согласно приложению № 1;

$C_{5,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 1;

$C_{7,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), согласно приложению № 1;

$C_{8,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 1;

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

$L^{КЛ}_i$ – 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 ;

q^P – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$q^П$ – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Приложение № 3
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 21.11.2022 № 119-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

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	244 556,86
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	13 365,14
3	ООО «Районные электрические сети»	2 941,51
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	7 799,98
5	МУП «Электросети»	973,96
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	17,48
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2,62
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	21 580,49
9	ООО «Амурстрой Энергия»	1 371,09
10	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00