

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 110-345

От « 22 » 11 2023 г.



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И  
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

17.11.2023

№ 135-пр/э

г. Благовещенск

**Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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 17.11.2023 № 118-23/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 01.01.2024 по 30.06.2024 – 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 5 570,34 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 заявителя<sup>1</sup> 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 01.01.2024 по 30.06.2024 – 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 5 570,34 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 местности<sup>2</sup>.

1.3. С 01.01.2024 по 31.12.2024 – 1 114,07 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 (одиноко 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.

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 17.11.2023 № 135-пр/э**

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям**  
**территориальных сетевых организаций Амурской области на 2024 год**

№	Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1	C <sub>1</sub>	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		10 657,30 10 299,94
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 819,03
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 838,27
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 480,91
2.2.2.3.3.2.1	C <sub>2.2.2.3.3.2.1</sub> <sup>10 кВ и выше</sup>	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		10 605 996,24
2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 753 960,44
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 371 844,13

1	2	3	4	5
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 762 402,67
2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		3 578 597,84
2.3.2.3.2.1	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4 671 878,36
2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 885 046,41
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 771 978,09
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 902 089,93
2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 078 124,76
2.1.1.4.1.1	C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		517 578,62
3.1.2.1.1.1	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 153 999,76
3.1.2.1.2.1	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 250 280,04
3.1.2.1.3.1	C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 286 351,83
3.1.2.1.4.1	C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 918 427,04
3.6.2.1.2.1	C <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		2 467 885,96
3.1.2.2.1.1	C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 277 477,74
3.1.2.2.2.1	C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 608 964,74
3.1.2.2.2.2	C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 435 413,49
3.1.2.2.3.1	C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 277 495,58
3.1.2.2.3.2	C <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 481 531,15
3.1.2.2.4.1	C <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 445 663,10

1	2	3	4	5
3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 946 030,93
3.3.2.2.2.1	С <sub>3.3.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 465 953,90
3.3.2.2.3.1	С <sub>3.3.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 726 984,66
3.3.2.2.4.1	С <sub>3.3.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		5 399 689,26
3.1.2.1.2.1	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 303 640,77
3.1.2.1.3.1	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 548 240,45
3.1.2.1.4.1	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 289 420,42
3.1.2.2.1.1	С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 491 689,57
3.1.2.2.2.1	С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 011 350,56
3.1.2.2.2.2	С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 549 296,71
3.1.2.2.3.1	С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 158 614,17
3.1.2.2.3.2	С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 942 288,99
3.1.2.2.3.4	С <sub>3.1.2.2.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		3 053 692,84
3.1.2.2.3.5	С <sub>3.1.2.2.3.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		3 388 778,66
3.1.2.2.4.1	С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 327 993,17
3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 010 746,19
3.3.2.1.3.1	С <sub>3.3.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 536 533,30
3.6.2.1.2.1	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		6 913 516,56
3.6.2.1.3.1	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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		8 469 163,03

1	2	3	4	5
3.6.2.2.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 608 495,81
4.1.3	С <sup>1-20</sup> кВ 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	612 624,49
4.2.3	С <sup>1-20</sup> кВ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	65 273,45
4.4.4.4	С <sup>1-20</sup> кВ 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	56 458 624,60
5.1.3.1	С <sup>200,4</sup> кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	17 822,93
5.1.1.1	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	24 479,15
5.1.2.1	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	10 989,10
5.1.3.1	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	5 178,91
5.1.3.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	5 350,48
5.1.4.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	4 097,53
5.1.5.1	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	2 824,72
5.1.5.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	2 961,05
5.2.3.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	9 664,98
5.2.4.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	5 449,77
5.2.5.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	3 613,70
5.2.6.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	3 654,14
5.2.8.2	С <sup>100,4</sup> кВ 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	3 562,57
5.1.1.1	С <sup>60,4</sup> кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	19 877,03
5.1.2.1	С <sup>60,4</sup> кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	12 545,01
5.1.3.2	С <sup>60,4</sup> кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	5 553,16
7.1.1.2	С <sup>35/0,4</sup> кВ 7.1.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/шт	12 471,44



1	2	3	4	5
7.2.2.1	С <sup>110/6(10) кВ</sup> 7.2.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 724,18
7.2.4.1	С <sup>110/6(10) кВ</sup> 7.2.4.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа		
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 227,90
8.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
8.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		
8.2.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		42 280,65
				345 754,21

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.

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 17.11.2023 № 135-пр/э

**Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год**

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

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 17.11.2023 № 135-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 2024 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	301 819,29
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	30 414,39
3	ООО «Районные электрические сети»	-1 319,60
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	9 543,83
5	МУП «Электросети»	1 760,50
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	827,39
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	21,19
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	13 957,73
9	ООО «Амурстрой Энергия»	-362,19
10	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00