



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

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675000  
тел. (4162) 20-18-37, факс (4162) 20-18-37  
E-mail: [tarif@tarif.amurobl.ru](mailto:tarif@tarif.amurobl.ru)

23.11.2023 № 07-04-2705

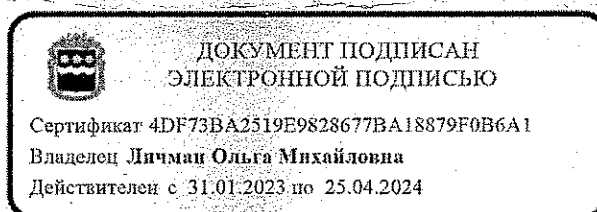
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителям организаций  
(по списку рассылки)

Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее – управление) направляет копию приказа от 17.11.2023 № 135-пр/э «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 год», копию протокола заседания Правления управления от 17.11.2023 № 118-23/э согласно приложению.

Приложение: на 32 л. в 1 экз.

Начальник управления



О.М. Личман

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 490-375

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 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 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 до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса

22.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

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,

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

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

22.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение № 1

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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

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	С1	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 организации технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявителя, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявителя, 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	С1.1	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	С1.2.1	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	С1.2.2	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	С110 и выше С2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		10 605 996,24
2.3.1.4.1.1	С1-20 и выше С2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 753 960,44
2.3.1.4.2.1	С1-20 и выше С2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными 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 <sup>1</sup> -20 кВ С <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4	2 762 402,67
2.3.2.3.1.1	C <sup>1</sup> -20 кВ С <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	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 <sup>1</sup> -20 кВ С <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	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 <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	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 <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	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 <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	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 <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	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 <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.1.1.4.1.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	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 <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	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

УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГОСУДАРСТВЕННОГО ИМУЩЕСТВА ИЛИ ИМУЩЕСТВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5
3.1.2.2.4.2	C <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 946 030,93
3.3.2.2.2.1	C <sub>3.3.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожилые 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	C <sub>3.3.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожилые 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	C <sub>3.3.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожилые 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	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые 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	C <sub>3.1.2.2.3.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		3 388 778,66
3.2.2.2.4.1	C <sub>3.2.2.2.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 327 993,17
3.2.2.4.2	C <sub>3.2.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 010 746,19
3.2.1.3.1	C <sub>3.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в каналах многожилые 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	C <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	многожилые 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	C <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		8 469 163,03

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ



1	2	3	4	5
3.6.2.2.1.1	С <sup>0,4 кВ</sup> и ниже 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многоярусные 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 кВ</sup> 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	612 624,49
4.2.3	С <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		65 273,45
4.4.4.4	С <sup>1-20 кВ</sup> 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15		56 458 624,60
5.1.3.1	С <sup>200,4 кВ</sup> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 822,93
5.1.1.1	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		24 479,15
5.1.2.1	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		10 989,10
5.1.3.1	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		5 178,91
5.1.3.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 350,48
5.1.4.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 097,53
5.1.5.1	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		2 824,72
5.1.5.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 961,05
5.2.3.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 664,98
5.2.4.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 449,77
5.2.5.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 613,70
5.2.6.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 654,14
5.2.8.2	С <sup>100,4 кВ</sup> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 562,57
5.3.1.1.1	С <sup>60,4 кВ</sup> 5.3.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		19 877,03
5.3.1.2.1	С <sup>60,4 кВ</sup> 5.3.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 545,01
5.3.3.2	С <sup>60,4 кВ</sup> 5.3.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 553,16
7.1.1.2	С <sup>35/0,4 кВ</sup> 7.1.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	12 471,44	

УРАЛЬСКИЙ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ РАЙОН  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБЩЕСТВЕННОЕ ПРАВОУЧРЕЖДЕНИЕ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5
7.2.2.1	С-110/6(10) кВ 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-110/6(10) кВ 7.2.4.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа		7 003,94
8.1.1	С-0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 227,90
8.2.1	С-0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		24 362,03
8.2.2	С-0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		42 280,65
8.2.3	С-1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		345 754,21

## Примечание:

1. Стандартизируемые 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.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

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).

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления

О.М. Личман

17 ноября 2023 года

**ПРОТОКОЛ № 118-23/э**  
**заседания Правления управления государственного регулирования**  
**цен и тарифов Амурской области**

17.11.2023

г. Благовещенск

**Присутствовали:**

**Председатель Правления:** Личман О.М.

**Заместитель председателя Правления:** Козулина Л.Н.

**Члены Правления:** Кульбачук О.С., Кунгурцева Т.В., Стовбун Н.А., Никулин Д.В. (представитель Амурского УФАС с правом совещательного голоса), Яшин А.И.

**Приглашенные:**

Храмцова Н.Н. — заместитель начальника отдела балансов, технической экспертизы и регулирования платы за подключение

**Присутствовали представители:**

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» филиал «Амурские электрические сети», ООО «Районные электрические сети», ООО «Амурские коммунальные системы», ОАО «Российские железные дороги», филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго», МУП «Горэлектротеплосеть», МУП «Электросети», ООО «Предприятие Зейские электрические сети», ООО «Амурстрой Энергия» надлежащим образом извещены о дате и времени проведения Правления, представители организаций на заседание не явились

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 год

**СЛУШАЛИ:**

**ХРАМЦОВА Н.Н.**

Довела информацию о том, что в целях установления размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год в адрес

21.11.2023

**КОПИЯ ВЕРНА**

управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее – управление) с предложением о размере платы обратились следующие территориальные сетевые организации Амурской области:

- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» филиал «Амурские электрические сети»;
- ООО «Амурские коммунальные системы»;
- ООО «Районные электрические сети»;
- МУП «Электросети»;
- МУП «Горэлектротеплосеть»;
- ОАО «Российские железные дороги»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
- ООО «Амурстрой Энергия».

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22) (далее – Методические указания) определена дифференциация стандартизированных тарифных ставок.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ );
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ ).

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ ), рассчитывается со следующей дифференциацией:  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ .

$C_{1.2.1}$  – для случаев технологического присоединения следующих объектов Заявителей, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- энергопринимающих устройств второй или третьей категории надежности юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

- одновременного технологического присоединения юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- объектов микрогенерации физических лиц к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- одновременного технологического присоединения физических лиц к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств физических лиц максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

$C_{1.2.2}$  – для остальных случаев технологического присоединения объектов Заявителей.

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО) представили в адрес управления сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Также ТСО представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 Методических указаний, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

На основании Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  управлением была произведена выборка за каждый отчетный год.

Перед проведением выборки управлением проведен анализ представленных ТСО документов, подтверждающих обоснованность затрат, в том числе: данных бухгалтерского учета, приказов об

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

утверждении норм времени для работников организаций на выполнение работ по технологическому присоединению к электрическим сетям, расходов на заработную плату и страховые взносы, калькуляций фактических затрат на технологическое присоединение.

В выборку за каждый год включены расходы только тех ТСО, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение (таблица 1).

Таблица 1. Предельные максимальные и минимальные уровни расходов на одно присоединение

Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
С <sub>1.1</sub> Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	9 698,00	8 528,81	10 698,70
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	3 854,69	2 230,38	2 812,43
С <sub>1.2.1</sub> Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	6 511,60	5 726,41	5 355,87
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-488,16	-720,45	286,61
С <sub>1.2.2</sub> Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	8 295,88	4 858,98	4 747,96
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-3 007,93	-223,87	1 833,78

По фактическим данным, включенным в выборку за каждый год, управлением определено среднее значение расходов ( $P_{C1.1}^{у.средн}$ ,  $P_{C1.2.1}^{у.средн}$ ,  $P_{C1.2.2}^{у.средн}$ ) на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 по формулам (12), (13) и (14) Методических указаний (таблица 2).



Таблица 2. Среднее значение расходов, руб./одно присоединение

Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			
$R_{C1.1}^{у.средн}$	6 289,32	5 985,75	6 243,35
Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний			
$R_{C1.2.1}^{у.средн}$	2 363,95	1 918,69	2 437,79
Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний			
$R_{C1.2.2}^{у.средн}$	1 397,18	1 299,96	3 035,38

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$  производится с применением фактических и прогнозных индексов потребительских цен, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) ИПЦ составляет: 2021/2020 – 106,7%, 2022/2021 – 113,8%, 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%.

Таким образом, на 2024 год определены следующие стандартизированные тарифные ставки для ТСО Амурской области:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  $C_{1.1}$  – 7 819,03 руб./одно присоединение;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $C_{1.2}$ :  $C_{1.2.1}$  – 2 838,27 руб./одно присоединение и  $C_{1.2.2}$  – 2 480,91 руб./одно присоединение.

*Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на территории Амурской области*

Размеры ставок платы на строительство объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям определяются на основании информации, представленной ТСО, в соответствии с утвержденным перечнем тарифных ставок.

Фактические обоснованные расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов учета, участвующие в формировании ставок платы, за предыдущие периоды регулирования представлены в материалах только семи ТСО области: АО «Иркутская энергосетевая распределительная сетевая компания», ООО «Амурские коммунальные

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

системы», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Российские железные дороги», АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный», МУП «Электросети», ООО «Амурстрой Энергия».

На основании главы II Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  управлением была произведена выборка по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год, с дифференциацией в соответствии с утвержденным перечнем стандартизированных тарифных ставок.

Согласно положений главы II Методических указаний в выборку за каждый год включаются только те расходы, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень экономически обоснованных расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  производится с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) по строке «Строительство» ИЦП составляет: 2021/2020 – 106,6%, 2022/2021 – 110,8%, 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  на 2024 год приведены в приложении № 1 к настоящему решению.

Ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  определены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя по первой или второй категории надежности, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с утвержденными ставками платы.

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год приведена в приложении № 2 к настоящему решению.

В соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению размере не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт – с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за кВт – с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт – с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами 11-19 пункта 17 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) – в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс цен производителей на 2023 год составляет 105,9%, на 2024 год – 105,2%.

РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

В результате анализа представленных ТСО расходов на подключение энергопринимающих устройств заявителей, относящихся к льготной категории управлением установлено, что в среднем по Амурской области расходы на подключение 1 кВт присоединяемой мощности не превышает минимальный размер установленный абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования. Таким образом, управлением приняты льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для вышеуказанных заявителей с учетом индексов цен производителей в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года – 4 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 4\,456,27$  рубля за кВт;

- с 1 июля 2024 года – 5 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 5\,570,34$  рублей за кВт.

Фактические затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил в представленных в управление документах ТСО отсутствует, таким образом провести анализ фактических расходов по данной категории заявителей не представляется возможным.

В случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности составит:

- с 1 января 2024 года – 1 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 1\,114,07$  рубля за кВт.

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям*

Пунктом 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (утв. приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) (далее – приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1), утвержден полный перечень расходов сетевой организации, относящихся к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии, произведен управлением в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, представлен в соответствующем разделе экспертного заключения по утверждению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области.

Величина выпадающих доходов сетевых организаций области приведена в приложении № 3 к настоящему решению.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

Филиал АО «ДРСК» «Амурские ЭС» направил в адрес управления 17.11.2023 вх. № 15-15/6441 особое мнение (прилагается).

**ВЫСТУПИЛА:**  
**ХРАМЦОВА Н.Н.**

Выразила позицию управления по вопросу установления управлением стандартизированных ставок платы на строительство кабельных линий ниже заявленных АО «ДРСК» и пересмотра таких ставок.

Стандартизированные тарифные ставки не могут быть определены на уровне предложенном АО «ДРСК», так как стандартизированные тарифные ставки рассчитываются управлением на основании сводной информации, представленной всеми территориальными сетевыми организациями Амурской области после проведения выборки по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год.

Предложено:

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 решения) 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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

**КОПИЯ ВЕРНА**

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».

21. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

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 решения 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 решения соответственно.

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, 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 решения, 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 решению.

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 решению.

7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Амурской области, связанных с осуществлением

21.11.2023

ЮЛИЯ ВЕРНА

технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии согласно приложению № 3 к настоящему решению.

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 решения 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.

В голосовании приняли участие 6 из 7 членов Правления управления, представитель Амурского УФАС участвует в заседании с правом совещательного голоса.

**ГОЛОСОВАЛИ:** Личман О.М. – «за», Козулина Л.Н. – «за», Кунгурцева Т.В. – «за», Кульбачук О.С. – «за», Стовбун Н.А. – «за», Яшин А.И. (представитель Ассоциации НП «Совет рынка») – «за»;

Никулин Д.В. (представитель Амурского УФАС) в голосовании не участвует, с правом совещательного голоса.

Итоги голосования: за – 6 чел., против – 0 чел., воздержались – 0 чел.

Решение принято единогласно.

**РЕШИЛИ:**

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 решения) 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

21. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА



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 (одиноким проживающим гражданином) УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ИМУЩЕСТВА И СРЕДСТВЕННОЙ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

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 решения 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 решения соответственно.

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, 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

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

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 решения, 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 решению.

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 решению.

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 решению.

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 решения 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.

Заместитель Председателя Правления  
Члены Правления

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

Л.Н. Козулина

Т.В. Кунгурцева

О.С. Кульбачук

Н.А. Стовбун

Д.В. Никулин

А.И. Яшин

**КОПИЯ ВЕРНА**

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение № 1  
к решению Правления управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 17.11.2023 № 118-23/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: - заявителю, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявителю, 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, указанными 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> и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многоразрядных, неизолированным сталеалюминиевым 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>	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>	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	4	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 стальалюминиевым 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 стальалюминиевым 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 стальалюминиевым 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		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
3.1.2.3.1	C <sub>3.1.2.3.1</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
3.1.2.3.2	C <sub>3.1.2.3.2</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
3.1.2.4.1	C <sub>3.1.2.4.1</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

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЦЕН И ТАРИФОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5	
3.1.2.2.4.2	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 946 030,93	2022
3.3.2.2.2.1	С <sup>1-10</sup> кв С <sup>3.3.2.2.2.1</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	11
3.3.2.2.3.1	С <sup>1-10</sup> кв С <sup>3.3.2.2.3.1</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	11
3.3.2.2.4.1	С <sup>1-10</sup> кв С <sup>3.3.2.2.4.1</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	21
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.1.2.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.1.3.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.1.4.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.1.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.2.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 549 296,71	
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.3.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.3.2	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.3.4	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.3.5	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.4.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.1.2.2.4.2	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.3.2.1.3.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.2.1	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 <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.3.1	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	

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

АО «Амурэнерго»

1	2	3	4	5
3.6.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже С3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многоязыльные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 608 495,81
4.1.3	С1-20 кВ С4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	612 624,49
4.2.3	С1-20 кВ С4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		65 273,45
4.4.4.4	С1-20 кВ С4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов 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	С20/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		17 822,93
5.1.1.1	С10/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	24 479,15
5.1.2.1	С10/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		10 989,10
5.1.3.1	С10/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	5 178,91
5.1.3.2	С10/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 350,48
5.1.4.2	С10/0,4 кВ С5.1.4.2	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	С10/0,4 кВ С5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		2 824,72
5.1.5.2	С10/0,4 кВ С5.1.5.2	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	С10/0,4 кВ С5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 664,98
5.2.4.2	С10/0,4 кВ С5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	5 449,77
5.2.5.2	С10/0,4 кВ С5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 613,70
5.2.6.2	С10/0,4 кВ С5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	3 654,14
5.2.8.2	С10/0,4 кВ С5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 562,57
5.1.1.1	С6/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/шт	19 877,03
5.1.2.1	С6/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 545,01
5.1.3.2	С6/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	5 553,16
С7.1.1.2	С35/0,4 кВ С7.1.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа		12 471,44

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
БУДЖЕТА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН  
СЛУЖБА ПО ВОПРОСАМ ТАРИФОВ  
И ЦЕНЫ

1	2	3	4	5
7.2.2.1	С110к(10) кВ С7.2.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 724,18
7.2.4.1	С110к(10) кВ С7.2.4.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа		7 003,94
8.1.1	С0,4 кВ и ниже С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		13 227,90
8.2.1	С0,4 кВ и ниже С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		24 362,03
8.2.2	С0,4 кВ и ниже С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	42 280,65
8.2.3	С1-10 кВ С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		345 754,21

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки и цены на период регулирования (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно вложенным техническим условиям.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА



Приложение № 2

к решению Правления управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 17.11.2023 № 118-23/з

**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).

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение № 3  
к решению Правления управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 17.11.2023 № 118-23/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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

21.11.2023

**КОПИЯ ВЕРНА**



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

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675000 тел./факс (4162) 20-18-37

E-mail: [tarif@tarif.amurobl.ru](mailto:tarif@tarif.amurobl.ru)

2023 год

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по утверждению ставок платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Амурской области на 2024 год

При рассмотрении проектных документов и подготовке экспертного заключения управление руководствовалось общими принципами и методами формирования регулируемых цен и тарифов, изложенными в нормативных документах:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178) (далее – Основы ценообразования);
- Правила 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);
- Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22) (далее – Методические указания);
- Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений к электрическим сетям (утв. приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

В целях установления размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год в управление представили документы следующие территориальные сетевые организации Амурской области:

- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;
- ООО «Амурские коммунальные системы»;
- ООО «Районные электрические сети»;
- МУП «Электросети»;
- МУП «Горэлектротеплосеть»;
- ОАО «Российские железные дороги»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
- ООО «Амурстрой Энергия».

Пунктом 24 Методических указаний определена дифференциация стандартизированных тарифных ставок.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ );
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ ).

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ ), рассчитывается со следующей дифференциацией:  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ .

$C_{1.2.1}$  — для случаев технологического присоединения следующих объектов Заявителей, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- энергопринимающих устройств второй или третьей категории надежности юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;
- одновременного технологического присоединения юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;
- объектов микрогенерации физических лиц к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

- одновременного технологического присоединения физических лиц к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств физических лиц максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

$S_{1.2.2}$  - для остальных случаев технологического присоединения объектов Заявителей.

Территориальные сетевые организации (далее - ТСО) представили в адрес управления сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Также ТСО представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 Методических указаний, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

На основании Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $S_{1.1}$ ,  $S_{1.2.1}$  и  $S_{1.2.2}$  управлением была произведена выборка за каждый отчетный год.

Перед проведением выборки управлением проведен анализ представленных ТСО документов, подтверждающих экономическую обоснованность затрат, в том числе: данных бухгалтерского учета, приказов об утверждении норм времени для работников организаций на выполнение работ по технологическому присоединению к электрическим сетям, расходов на заработную плату и страховые взносы, калькуляций фактических затрат на технологическое присоединение.

В выборку за каждый год включены расходы только тех ТСО, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающего предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

Таблица 1. Предельные максимальные и минимальные уровни расходов на одно присоединение

Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
<b>С<sub>1.1</sub> Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	9 698,00	8 528,81	10 698,70
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	3 854,69	2 230,38	2 812,43
<b>С<sub>1.2.1</sub> Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний</b>			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	6 511,60	5 726,41	5 355,87
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-488,16	-720,45	286,61
<b>С<sub>1.2.2</sub> Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний</b>			
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	8 295,88	4 858,98	4 747,96
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-3 007,93	-223,87	1 833,78

По фактическим данным, включенным в выборку за каждый год, управлением определено среднее значение расходов ( $R_{C1.1}^{у.средн}$ ,  $R_{C1.2.1}^{у.средн}$ ,  $R_{C1.2.2}^{у.средн}$ ) на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 по формулам (12), (13) и (14) Методических указаний (таблица 2).

Таблица 2. Среднее значение расходов, руб./одно присоединение

Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>			
$R_{C1.1}^{у.средн}$	6 289,32	5 985,75	6 243,35
<b>Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний</b>			
$R_{C1.2.1}^{у.средн}$	2 363,95	1 918,69	2 437,79
<b>Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний</b>			
$R_{C1.2.2}^{у.средн}$	1 397,18	1 299,96	3 035,38

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$  производится с применением фактических и прогнозных индексов потребительских цен, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) ИПЦ составляет: 2021/2020 – 106,7%, 2022/2021 – 113,8%, 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%.

Таким образом, на 2024 год определены следующие стандартизированные тарифные ставки для ТСО Амурской области:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  $C_{1.1}$  – 7 819,03 руб./одно присоединение;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $C_{1.2}$ :  $C_{1.2.1}$  – 2 838,27 руб./одно присоединение и  $C_{1.2.2}$  – 2 480,91 руб./одно присоединение.

*Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на территории Амурской области*

Размеры ставок платы на строительство объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям определяются на основании информации, представленной ТСО, в соответствии с утвержденным перечнем тарифных ставок.

Фактические обоснованные расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов учета, участвующие в формировании ставок платы, за предыдущие периоды регулирования представлены в материалах только семи ТСО области: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ООО «Амурские коммунальные системы», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Российские железные дороги», АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный», МУП «Электросети», ООО «Амурстрой Энергия».

На основании главы II Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  управлением была произведена выборка по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год, с дифференциацией в соответствии с утвержденным перечнем стандартизированных тарифных ставок.

Согласно положений главы II Методических указаний в выборку за каждый год включаются только те расходы, значения которых не ниже предельного минимального уровня ( $P_{C_i}^{\min}$ ) и не превышают предельный максимальный уровень ( $P_{C_i}^{\max}$ ) экономически обоснованных расходов. Расходы, которые не входят в рамки вышеуказанных показателей не

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

включаются в выборку и не участвуют в расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  производится с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) по строке «Строительство» ИЦП составляет: 2021/2020 – 106,6%, 2022/2021 – 110,8%, 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$  на 2024 год приведены в приложении № 1 к экспертному заключению.

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год приведена в приложении № 2 к экспертному заключению.

В соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению размере не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт – с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за кВт – с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт – с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами 11 - 19 пункта 17 Правил утвержденных в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА



микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс цен производителей на 2023 год составляет 105,9%, на 2024 год – 105,2%.

В результате анализа представленных ТСО расходов на подключение энергопринимающих устройств заявителей, относящихся к льготной категории управлением установлено, что в среднем по Амурской области расходы на подключение 1 кВт присоединяемой мощности не превышает минимальный размер установленный абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования. Таким образом, управлением приняты льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для вышеуказанных заявителей с учетом индексов цен производителей в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года – 4 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 4\,456,27$  рубля за кВт;

- с 1 июля 2024 года – 5 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 5\,570,34$  рублей за кВт.

Фактические затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил в представленных в управление документах ТСО отсутствует, таким образом провести анализ фактических расходов по данной категории заявителей не представляется возможным.

В случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности составит:

- с 1 января 2024 года – 1 000 рублей за кВт  $\times 105,9\% \times 105,2\% = 1\,114,07$  рубля за кВт.

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

Предложение о размере выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в управление представили следующие ТСО Амурской области:

- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;

- ООО «Амурские коммунальные системы»;

- ООО «Районные электрические сети»;

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

- МУП «Электросети»;
- МУП «Горэлектротеплосеть»;
- Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго
- филиал ОАО «Российские железные дороги»;
- Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго
- филиал ОАО «Российские железные дороги»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
- ООО «Амурстрой Энергия».

Величина выпадающих доходов сетевых организаций области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемая в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, определена управлением в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и приведена в приложении № 3 к экспертному заключению.

В примечании 1 приложений №№ 1, 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений и длины линий (столбец 4 приложения 1, 3) и суммы (столбец 5 приложения 1, 3) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Договор считается выполненным, когда обе стороны исполнили свои обязательства. Фактическим исполнением договора является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения. При проверке представленных фактических выпадающих расходов ТСО управлением учитывались расходы по договорам об осуществлении технологического присоединения, акты по которым подписаны в 2022 году или ранее (в случае если данные расходы не учитывались в предыдущих периодах регулирования).

В соответствии со статьей 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике. Таким образом, расходы, превышающие утвержденные стандартизированные тарифные ставки на соответствующий период регулирования, исключены управлением.

На основании абз. 13 п. 87 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики и

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Таким образом, при выявлении разницы между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2022 год при определении величины выпадающих доходов сетевой организации, подлежащей компенсации в тарифе на передачу электрической энергии управлением учитывались соответствующие индексы-дефляторы.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в сопроводительном письме от 06.10.2023 исх. № 15-15/5494 указывает выпадающие доходы на 2024 год в сумме 488 278,66 тыс. руб., в том числе: фактические затраты за 2022 год в размере 68 004,76 тыс. руб. (за вычетом плановых расходов, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год), плановые затраты на 2024 год в размере 420 273,90 тыс. руб.

В представленных расчетных материалах АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» фактические выпадающие расходы составляют 354 003,51 тыс. руб., в том числе:

- 166 365,70 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно;
- 187 592,88 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно;
- 44,93 тыс. руб. от присоединения к вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС».

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» представлено 3 480 договоров о технологическом присоединении, в том числе: 3 241 договор с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 239 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения,

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3.

Фактические расходы АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 314 078,41 тыс. руб., в том числе:

- 143 166,18 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;
- 170 867,30 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно;
- 44,93 тыс. руб. от присоединения к вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС» (представлен 1 договор с ПАО «ФСК ЕЭС» и документы, подтверждающие оплату).

Размер плановых выпадающих доходов определен АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год в размере 420 273,90 тыс. руб., в том числе:

- 187 824,00 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 232 449,90 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 279 602,82 тыс. руб., в том числе:

- 58 992,15 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 220 610,67 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили» УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО МИНИСТЕРСТВА СВЯЗНЫХ ОТДЕЛЕНИЯ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ с

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере 301 819,29 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 279 602,82 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 314 078,41 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 294 043,89 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

ООО «Районные электрические сети» заявлены выпадающие доходы на 2024 год в сумме 27 905,20 тыс. руб., исходя из плановых затрат на 2024 год на осуществление технологического присоединения заявителей.

В соответствии с представленными расчетными материалами ООО «Районные электрические сети» фактические выпадающие доходы за 2022 год составляют 1 894,62 тыс. руб., в том числе:

- 1 513,94 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно;

- 380,68 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

В целях обоснования фактических расходов ООО «Районные электрические сети» представлено 57 договоров о технологическом присоединении, в том числе: 50 договора с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 7 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3.

Управлением исключены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по 15 заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно, так как данные расходы оплачены заявителями и не подлежат повторной компенсации. В связи с вышеуказанным также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно.

Фактические расходы ООО «Районные электрические сети» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 1 466,03 тыс. руб., в том числе:

- 1 131,77 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;

- 334,26 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов по предложению ООО «Районные электрические сети» на 2024 составляет 27 905,20 тыс. руб., в том числе:

- 14 221,38 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 13 683,82 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для ООО «Районные электрические сети» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 2 993,03 тыс. руб., в том числе:

- 2 020,81 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 972,22 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации ООО «Районные электрические сети» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере: «-» **1 319,60 тыс. рублей (без НДС)** исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 2 993,03 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 1 466,03 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 5 323,71 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,2%).

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

МУП «Горэлектротеплосеть» заявлены фактические затраты за 2022 год в размере 6 466,33 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 6 759,61 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно.

МУП «Горэлектротеплосеть» представлено 218 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт, акты об осуществлении технологического присоединения. В целях обоснования фактических расходов представлены данные бухгалтерского учета.

При проверке представленных договоров о технологическом присоединении установлено, что заявители по 9 договорам не относятся к льготной категории, расходы по данным договорам исключены из расчета фактических затрат.

Фактические расходы МУП «Горэлектротеплосеть» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 5 444,06 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для МУП «Горэлектротеплосеть» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 3 453,12 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно.

Размер выпадающих доходов сетевой организации МУП «Горэлектротеплосеть» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере **9 543,83 тыс. рублей (без НДС)** исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 3 453,12 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 6 090,71 тыс. руб. с учетом индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» заявлены фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанным с осуществлением технологического присоединения за 2022 год в размере 303,97 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 5,76 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно. Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» в 2022 году не выполняла строительства электроэнергетических объектов в целях технологического присоединения.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» определены в размере 32,55 тыс. руб.

ТСО представлено 8 договоров о технологическом присоединении с заявителем, присоединяемая мощность которого не превышает 15 кВт (льготная категория). В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения.

Заявленные фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению превышают расходы, рассчитанные исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год. Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 32,55 тыс. руб. на основании представленных организацией расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены ТСО на основании фактических средних данных на выполнение организационно-технических мероприятий, связанным с осуществлением технологического присоединения заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, за три предыдущих года и составляют 5,76 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги».

Размер выпадающих доходов сетевой организации Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен управлением в размере 21,19 тыс. руб. (без НДС), исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 5,76 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 32,55 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 19,14 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА



2022 год учтена управлением с применением индексов потребительских цен: 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%).

В соответствии с представленными Забайкальской дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» материалами фактические выпадающие доходов за 2022 год составили 64 215,01 тыс. руб., в том числе:

- 18 932,01 тыс. руб., по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 45 283,00 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год Забайкальской дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» определены в размере 8 913,49 тыс. руб., в том числе:

- 2 878,74 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 6 034,75 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

ТСО для подтверждения фактических выпадающих доходов представлено 158 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 1 договор с заявителем, присоединяемая мощность которого до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3, акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией КС-14.

Фактические расходы превышают расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанные исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год. Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 8 913,49 тыс. руб. на основании представленных организацией расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены ТСО в размере 21 890,35 тыс. руб., в том числе:

- 10 168,22 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 11 722,13 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов на 2024 год для заявителей, мощностью до 15 кВт включительно скорректирован управлением на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ДАЛЬНЕГОСИБИЯ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном Забайкальской дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги».

Плановые выпадающие доходы за 2024 год приняты управлением в размере 14 499,06 тыс. руб., в том числе:

- 2 776,93 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 11 722,13 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер выпадающих доходов сетевой организации **Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги»** на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен управлением в размере **13 957,73 тыс. рублей (без НДС)** исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 14 499,06 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 8 913,49 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 9 409,05 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский заявлены фактические затраты за 2022 год в размере 1 682,81 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 953,06 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, фактические затраты за 2022 год в размере 541,16 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

В целях обоснования фактических расходов МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский представлено 64 договора о технологическом присоединении, в том числе: 63 договора с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 1 договор с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения и локальные сметы на строительство

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

кабельных линий, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расходы для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 1 682,81 тыс. руб. и расходы для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно в размере 541,16 тыс. руб. приняты управлением в размере, предложенном МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский, данные расходы экономически обоснованы и подтверждены в полном объеме.

В размер плановых выпадающих расходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно МУП «Электросети» включены только расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы на установку приборов учета электрической энергии. Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей определен МУП «Электросети» исходя из расходов на установку приборов учета электрической энергии для 56 заявителей.

В случае технологического присоединения объектов льготной категории, плата за технологическое присоединение с 01.07.2022 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.

Согласно представленных МУП «Электросети» документов, средняя подключаемая мощность за три года в период 2020-2022 гг. составила 659,3 кВт.

Стоимость подключения заявителей, мощностью до 15 кВт, рассчитанная по льготной ставке превышает суммарную стоимость организационно-технических мероприятий и приборов учета электрической энергии, определенную по стандартизированным ставкам платы на 2024 год. Таким образом, плановые выпадающие доходы на 2024 год у МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский, связанные с осуществлением технологического присоединения мощностью до 15 кВт управлением приняты в размере 0 рублей.

Размер выпадающих доходов сетевой организации МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен управлением в размере **1 760,50 тыс. рублей (без НДС)** исходя из фактических данных за 2022 год – 2 223,97 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на

ОБЩЕСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 647,70 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

ООО «Амурстрой Энергия» заявлены фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2022 год в размере 493,52 тыс. руб.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год определены ООО «Амурстрой Энергия» в размере 350,39 тыс. руб.

ООО «Амурстрой Энергия» представлено 28 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о списании материальных запасов. При проверке представленных договоров о технологическом присоединении установлено, что заявители по 5 договорам не относятся к льготной категории, расходы по данным договорам исключены из расчета фактических затрат.

Фактические расходы ООО «Амурстрой Энергия» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 313,64 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены ТСО на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих установок заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт за три предыдущих года в размере 236,36 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном ООО «Амурстрой Энергия».

Размер выпадающих доходов сетевой организации ООО «Амурстрой Энергия» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере «-» **362,19 тыс. рублей (без НДС)** исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 236,36 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год –

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

313,64 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 832,62 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» заявлены фактические выпадающие доходы за 2022 год в размере 541,06 тыс. руб., плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 501,46 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» представлено 6 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт (льготная категория). В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, данные бухгалтерского учета.

Фактические расходы АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 369,46 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на 2024 год с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 473,97 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно.

Размер выпадающих доходов сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере **827,39 тыс. руб. (без НДС)** исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 473,97 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 369,46 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 52,20 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов в части

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

В соответствии с представленными расчетными материалами ООО «Амурские коммунальные системы» фактические выпадающие расходы за 2022 год составляют 90 947,52 тыс. руб., в том числе:

- 39 585,44 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 51 362,08 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт.

ООО «Амурские коммунальные системы» представлено 1724 договора о технологическом присоединении, в том числе: 1638 договоров с заявителями, льготной категории, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 86 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3, акты о списании материальных запасов, данные бухгалтерского учета.

Фактические расходы ООО «Амурские коммунальные системы» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 82 569,31 тыс. руб., в том числе:

- 33 884,05 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;

- 48 685,26 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов определен ООО «Амурские коммунальные системы» на 2024 год в размере 174 185,85 тыс. руб., в том числе:

- 73 010,93 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 101 174,92 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для ООО «Амурские коммунальные системы» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год. Также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Плановые выпадающие доходы за 2024 год приняты управлением в размере 85 535,39 тыс. руб., в том числе:

- 6 347,65 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;

- 79 187,74 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации ООО «Амурские коммунальные системы» на 2023 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере 30 414,39 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 85 535,39 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 82 569,31 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 131 966,98 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 – 105,9%, 2024/2023 – 105,2%).

Заместитель начальника отдела балансов,  
технической экспертизы и  
регулирующая плата за подключение



Н.Н. Храмова

Ознакомлены:

Председатель Правления

Заместитель Председателя Правления

Члены Правления:

О.М. Личман

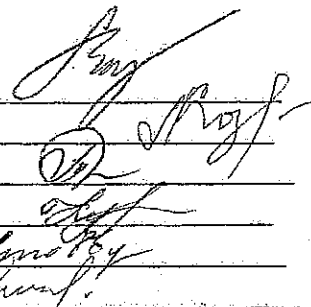
Л.Н. Козулина

Т.В. Кунгурцева

О.С. Кульбачук

Н.А. Стобун

А.И. Яшин



Храмова Надежда Николаевна

тел.: 8 (4162) 20-18-19

Авраменко Алина Николаевна

тел.: 8 (4162) 20-18-17

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

**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
	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, указанными 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>1</sup> C <sub>2.2.2.3.3.2.1</sub> <sup>2</sup>	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым 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</sup> C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>2</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 753 960,44
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1</sup> C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>2</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 371 844,13
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>1</sup> C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>2</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</sup> C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>2</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</sup> C <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>2</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4 671 878,36

20.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА



1	2	3	4	5
2.3.1.4.1.1	C <sub>0,4</sub> кв и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 885 046,41
2.3.1.4.2.1	C <sub>0,4</sub> кв и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 771 978,09
2.3.1.4.3.1	C <sub>0,4</sub> кв и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 902 089,93
2.3.2.3.1.1	C <sub>0,4</sub> кв и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 078 124,76
2.1.1.4.1.1	C <sub>0,4</sub> кв и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		517 578,62
3.1.2.1.1.1	C <sub>1-10</sub> кв 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем		3 153 999,76
3.1.2.1.2.1	C <sub>1-10</sub> кв 3.1.2.1.2.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.1.3.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 918 427,04
3.6.2.1.2.1	C <sub>1-10</sub> кв 3.6.2.1.2.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.1.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.2.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.2.2	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.3.1	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.3.2	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>1-10</sub> кв 3.1.2.2.4.1	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
3.1.2.2.4.2	C <sub>1-10</sub> кв 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 946 030,93
3.3.2.2.2.1	C <sub>1-10</sub> кв 3.3.2.2.2.1	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
		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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ИМУЩЕСТВОЙ ОБЛАСТИ

20.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5
3.3.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> 3.3.2.2.4.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.1.2.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.1.3.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.1.4.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.1.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.2.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.2.2	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.3.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.3.2	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 053 692,84
3.1.2.2.3.5	С <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.3.5	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.4.1	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 <sup>0,4</sup> 3.1.2.2.4.2	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 <sup>0,4</sup> 3.3.2.1.3.1	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 <sup>0,4</sup> 3.6.2.1.2.1	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 <sup>0,4</sup> 3.6.2.1.3.1	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
4.1.3	С <sup>0,4</sup> 4.1.3	реклауэры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	7 608 495,81
20.11.2023				612 624,49

УПРАВЛЕНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АНГАРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5
4.2.3	C1-20 кВ C4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		65 273,45
4.4.4.4	C1-20 кВ C4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15		56 458 624,60
5.1.3.1	C200,4 кВ C5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		17 822,93
5.1.1.1	C100,4 кВ C5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		24 479,15
5.1.2.1	C100,4 кВ C5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		10 989,10
5.1.3.1	C100,4 кВ C5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		5 178,91
5.1.3.2	C100,4 кВ C5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 350,48
5.1.4.2	C100,4 кВ C5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 097,53
5.1.5.1	C100,4 кВ C5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		2 824,72
5.1.5.2	C100,4 кВ C5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 961,05
5.2.3.2	C100,4 кВ C5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 664,98
5.2.4.2	C100,4 кВ C5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 449,77
5.2.5.2	C100,4 кВ C5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 613,70
5.2.6.2	C100,4 кВ C5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 654,14
5.2.8.2	C100,4 кВ C5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 562,57
5.1.1.1	C60,4 кВ C5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		19 877,03
5.1.2.1	C60,4 кВ C5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 545,01
5.1.3.2	C60,4 кВ C5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 553,16
7.1.1.2	C350,4 кВ C7.1.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа		12 471,44
7.2.2.1	C110кВ(10) кВ C7.2.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа		21 724,18
		двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа		7 003,94

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
РЕГУЛИРУЮЩЕЙ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ИМРЭСКОЙ ОБЛАСТИ С7.2.4.1

20.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5
8.1.1	С-0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		13 227,90
8.2.1	С-0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		24 362,03
8.2.2	С-0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		42 280,65
8.2.3	С-1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	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.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20.11.2023

КОПИЯ ВЕРНА

**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**

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

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);

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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

**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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА