



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

**П Р И К А З**

14.08.2020

№ 68-пр/э

г. Благовещенск

О внесении изменений в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 18.12.2019 № 173-пр/э

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 29.08.2017 № 1135/17, Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 14.08.2020 № 57-20/э

**п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 18.12.2019 № 173-пр/э «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2020 год» (в редакции приказа от 03.07.2020 № 46-пр/э) следующие изменения:

1) Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на 2020 год в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя<sup>2</sup> до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств,

принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной регулирующим органом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

2) Дополнить пункт 3 примечания к приказу абзацем следующего содержания:

«В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего примечания заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок».

3) Дополнить приказ управления приложением № 2<sup>1</sup> в следующей редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4) Приложение № 3 изложить в следующей редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5) В приложении № 5 название таблицы изложить в следующей редакции:

«Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год (мероприятия «последней мили»)».

6) В приложении № 5 в головке таблицы строку «от 150 кВт до 8900 кВт» изложить в следующей редакции:

«от 150 кВт до 670 кВт».

7) Дополнить приказ управления приложением № 5<sup>1</sup> в следующей редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 14.08.2020 № 68-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год**

№	Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
I.	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 621,17
1.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		22 183,52
1.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		32 362,92
1.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> С <sub>город, 1-20 кВ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		175 821,82
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 768,02
II.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		21 949,43
II.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		32 362,92
II.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> С <sub>не город, 1-20 кВ</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		167 031,14

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного  
регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 14.08.2020 № 68-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 2020 год**

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

где:

$C_1$  – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении № 1, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

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

$C_{3,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения  $i$  и диапазоне мощности  $j$ , согласно приложению № 2;

$C_{4,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов на уровне напряжения  $i$  и диапазоне мощности  $j$ , согласно приложению № 2;

$C_{5,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 2;

$C_{7,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше, согласно приложению № 2;

$C_{8,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 2<sup>1</sup>;

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

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

$n$  – количество распределительных пунктов;

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

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

Приложение № 3  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 14.08.2020 № 68-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) энергопринимающих устройств на уровне напряжения до 20 кВ (включительно) и мощностью менее 670 кВт на 2020 год**

№	Обозначение	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единицы измерения	Величина ставки за единицу максимальной мощности
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.8.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> С <sub>таж N 8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 621,00
1.8.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> С <sub>таж N 8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		1 495,10
1.8.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> С <sub>таж N 8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		176,55
1.8.2.3	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> С <sub>таж N 8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		466,78
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> С <sub>таж N 8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 290,73
II.8.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> С <sub>таж N 8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		1 548,12
II.8.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> С <sub>таж N 8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		133,18
II.8.2.3	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> С <sub>таж N 8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		417,58

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности в ценах на период регулирования (без НДС).
2. Для каждого конкретного лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, при расчете платы применяются те ставки расходов, которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.