



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

### РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

30.09.2020 № 127

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, 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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.09.2020 № 38

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год» в целях приведения в соответствие с требованиями приказа ФАС России от 22.06.2020 № 560/20, следующие изменения:

1) часть 1:

а) дополнить пунктом 2<sup>1</sup> следующего содержания:

«2<sup>1</sup>) стандартизированную тарифную ставку С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 2<sup>1</sup>;»;

б) дополнить пунктом 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>) ставки за 1 кВт максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 3<sup>1</sup>;»;

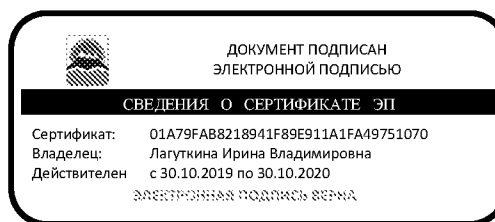
2) дополнить приложениями 2<sup>1</sup> и 3<sup>1</sup>, изложив их в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению;

3) в приложении 3 слова «8 900 кВт» заменить словами «670 кВт», слова «ниже 35 кВ» заменить словами «20 кВ и менее»;

4) приложение 4 изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



И.В. Лагуткина

Приложение 1  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.09.2020 № 127

«Приложение 2<sup>1</sup>  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 19.12.2019 № 405

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой  
организации на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций  
Камчатского края на 2020 год  
С8 (руб. за точку учета) (без НДС)**

I. Для территорий городских населенных пунктов			
I.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 023
I.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 793
I.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	39 048
I.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	333 395
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 023
II.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 793

П.8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	39 048
П.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	333 395

Примечание:

В данной таблице указаны стандартизированные тарифные ставки С8 с учетом расходов на разработку проектной документации.».

Приложение 2  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.09.2020 № 127

«Приложение 3<sup>1</sup>  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 19.12.2019 № 405

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год**  
 **$C_{\max N}$  (руб. за кВт) (без НДС)**

I. Для территорий городских населенных пунктов			
I.8.1.1	$C_{\max N}$ 8.1.1 <sup>город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 747
I.8.2.1	$C_{\max N}$ 8.2.1 <sup>город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 689
I.8.2.2	$C_{\max N}$ 8.2.2 <sup>город,</sup> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	252
I.8.2.3	$C_{\max N}$ 8.2.3 <sup>город, 1-</sup> 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	578
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.8.1.1	$C_{\max N}$ 8.1.1 <sup>не город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 747
II.8.2.1	$C_{\max N}$ 8.2.1 <sup>не город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 689

П.8.2.2	$C_{\max N 8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	252
П.8.2.3	$C_{\max N 8.2.3}$ не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	578

Примечание:

В данной таблице указаны стандартизированные тарифные ставки С8 с учетом расходов на разработку проектной документации.».

Приложение 3  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.09.2020 № 127

«Приложение 4  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 19.12.2019 № 405

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

$$P = C_1 + C_8 * Q,$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к данному постановлению;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 2.1 к данному постановлению;

$Q$  – количество точек учета.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P = C_1 + C_{8i} * Q$$

$$P_{\text{ист}} = C_{2,i} * L_{2,i} + C_{3,i} * L_{3,i} + C_{5,i} * N$$

$C_1, C_{2,i}, C_{3,i}, C_{5,i}, C_{8i}$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №№ 1, 2, 2.1 к данному постановлению;

$L_{2,i}, L_{3,i}$  - протяженность воздушных и кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения;

$N$  - максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;

Q – количество точек учета.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

$$P = C_1 + C_8 * Q$$

$C_1$ ,  $C_8$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №№ 1, 2.1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения;

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{5,i}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0;$$

$$C_{5,i} = 0».$$