



**МИНИСТЕРСТВО  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

29.07.2020

№ 79-ТП

**О внесении изменений  
в приложения 2, 3  
к постановлению  
Министерства тарифного  
регулирования и энергетики  
Пермского края от 30.12.2019  
№ 213-ТП «Об установлении  
платы за технологическое  
присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых  
организаций Пермского края  
на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30 декабря 2019 г. № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год» (в редакции Постановлений Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 22 января 2020 г. № 1-тп, от 08 апреля 2020 г. № 29-тп, от 25 июня 2020 № 59-тп, от 13 июля 2020 г. № 66-тп) следующие изменения:

1.1. в приложении 2:

1.1.1. в графе 3 строки 1 слова

«Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам»

заменить словами:

«Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам».

1.1.2. дополнить приложение разделом «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) (С8), руб./шт. без НДС» со строками следующего содержания:

«

|      |                                                                                                   |            |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 0,4  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | 18 915,29  |
| 0,4  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | 30 041,93  |
| 0,4  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 33 379,92  |
| 6-20 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | 380 531,09 |

|     |                                                                                               |              |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| 35  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 1 953 837,98 |
| 110 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 5 179 450,92 |

»

1.1.3. примечание изложить в следующей редакции:

«Примечание: В соответствии с пунктом 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 28.08.017 № 1135/17 для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  рассчитываются по следующим формулам:  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$  .»;

1.2. приложение 3 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. министра



Е.П. Денисова

Приложение 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и  
энергетики Пермского края  
от 22.07.2020 № 79-тп

«Приложение 3  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и  
энергетики Пермского края  
от 30.12.2019 № 213-тп

**Формулы платы за технологическое присоединение  
для применения при расчете платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края**

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)

$$П_{тп} = C_1 + C_{8i} * q_8$$

2. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

$$П_{тп} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i + C_{4i} * q_4 + C_{5i} * N_i + C_{8i} * q_8$$

где:

$П_{тп}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C_1$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной

и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб. за одно присоединение.

$C_{2i,3i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_{2i}$ ) и (или) кабельных ( $C_{3i}$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения заявителя, км.

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем в кВт.

$C_{4i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению, руб./шт.

$C_{5i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ, руб./кВт.

$C_{8i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

$q_4$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$q_8$  - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. В случае 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:

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

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - 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 в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - 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 в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

Примечание: Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.