



**КАРАР**

2 сентябрь 2022 й. № 106

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

2 сентябрь 2022 г.

**О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» изменения согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Исполняющий обязанности  
председателя



Н.Ф. Шарафутдинов

**Изменения, вносимые в постановление Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802  
«Об установлении размера платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на  
территории Республики Башкортостан и определении выпадающих  
доходов, связанных с осуществлением технологического  
присоединения»**

1. В преамбуле после слов «а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»,» дополнить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 “Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям”,».

2. Пункт 2 исключить.

3. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_2^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_3^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_4^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_5^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_6^{<150 \text{ кВт}}$  и  $C_7^{<150 \text{ кВт}}$  для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, за исключением заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства по третьей категории надежности 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:

$$C_2^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_2, (1.0.1);$$

$$C_3^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_3, (1.0.2);$$

$$C_4^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_4, (1.0.3);$$

$$C_5^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_5, (1.0.4);$$

$$C_6^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_6, (1.0.5);$$

$$C_7^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_7, (1.0.6).».$$

4. В пункте 5.3:

формулу изложить в следующей редакции:

$$\langle P_{1.3} = \min\{P; 3000 * N\} + P_{\text{ЭПУдо150}}, (1.3) \rangle;$$

после шестого абзаца дополнить абзацем следующего содержания:

« $P_{\text{ЭПУдо150}}$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт



включительно (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 этих энергопринимающих устройств 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, определяемая в соответствии с восьмым абзацем настоящего подпункта, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{ЭП}} \leq 150$  приравнивается к нулю.»;

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_2^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_3^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_4^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_5^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_6^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  и  $C_7^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств 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:

$$C_2^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.1);$$

$$C_3^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.2);$$

$$C_4^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.3);$$

$$C_5^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.4);$$

$$C_6^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.5);$$

$$C_7^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1.4.6).».$$

5. В пункте 9 слова «2,» исключить.

6. Приложение № 2 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» исключить.

7. В приложении № 3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»:

абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:

«При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению которого предусмотрен на период два года, стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:»;

после восемнадцатого абзаца дополнить абзацами следующего содержания:

«При технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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.

При поэтапном технологическом присоединении плата за технологическое присоединение рассчитывается в целом на реализацию всех мероприятий по технологическому присоединению, расходы на выполнение которых подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение, с разделением их общей стоимости на составляющие, которые предназначены для определения стоимости и оплаты таких мероприятий на предусмотренных техническими условиями и проектной документацией отдельных этапах.

При определении платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацем двадцать два настоящего приложения:

предварительная общая стоимость осуществления мероприятий по всем этапам определяется в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы;

составляющие платы, предназначенные для определения стоимости и оплаты осуществления мероприятий по каждому из этапов, определяются по формуле с указанием в числовом выражении стоимости осуществления мероприятий по отдельному этапу в ценах года, соответствующего году



утверждения или расчета платы, и переменной, которая применяется для учета совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.».