



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

**ПРИКАЗ**

01 июля 2022 г.

№ 21

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год" следующие изменения:

1.1. В наименовании приказа слова "и ставок за единицу максимальной мощности" исключить.

1.2. Пункт 2 приказа и приложение 2 к приказу исключить.

1.3. Пункт 3 приказа считать пунктом 2.

1.4. Приложение 3 к приказу считать приложением 2 и изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

1.5. Пункты 4 - 10 приказа исключить.

1.6. Дополнить приказ пунктами 3 - 5 следующего содержания:

"3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3 000 руб. (с НДС) в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению:

в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и 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 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 случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов

микрогенерации и энергопринимающих устройств 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 этих энергопринимающих устройств и (или) 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.

4. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 000 руб. (с НДС) в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - тринадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Волгоградской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - тринадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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.

5. Установить, что с 01 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил."

1.7. Пункты 11 - 13 приказа считать соответственно пунктами 6 - 8.

1.8. В пункте 6 приказа слова "приложению 4" заменить словами "приложению 3".

1.9. Приложение 4 к приказу считать приложением 3.

2. Установить, что на заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданные и (или) поданные, но не рассмотренные до вступления в силу настоящего приказа, плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области устанавливается в соответствии с приказом в редакции, действующей до вступления в силу настоящего приказа.

3. Настоящий приказ распространяет свое действие на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу настоящего приказа.

Председатель комитета тарифного  
регулирующего Волгоградской области



С.А.Горелова



## ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 01 июля 2022 г. № 21

## "ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 23 декабря 2021 г. № 42/2

## ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Волгоградской области  
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Плата за технологическое присоединение в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее именуется – Методические указания), определяется следующим образом:

$$P_{\text{станд.ст.}} = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}} + \left( \sum (C_2 \cdot L^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_3 \cdot L^{\text{КЛ}}) + \sum (C_4 \cdot N_r) + \sum (C_5 \cdot N) \right),$$

где:

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего приказа;

$N_{\text{ту}}$  – количество точек учета, шт.;

$L^{\text{ВЛ}}$  – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

$L^{\text{КЛ}}$  – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

$N_r$  – количество реклоузеров (линейных разъединителей), шт.;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным

в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"),  $C_1$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета,  $C_8$ .

2. В случае, 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).

3. В случаях, указанных в пункте 3 настоящего приказа, а также в отношении категорий заявителей, указанных в пункте 4 настоящего приказа, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная соответственно пунктами 3 и 4 настоящего приказа в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению.