



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.07.2022 № 32

Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 17.12.2021 № 95/2

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 30 июня 2022 года № 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 по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 17.12.2021 № 95/2 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2022 год» изменения:

1.1. Заменить в пункте 1.1. слова «Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств» на «Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации»;

1.2. Изложить приложение № 1 в редакции:

«Приложение № 1
к постановлению комитета
по тарифной политике

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2022 год

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 2, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (р несоц, руб./кВт) в 2022 году составляет 3 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств (с НДС);

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой :

$$P_{\text{(несоц)}} = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; P_{\text{несоц}} \cdot N \},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной комитетом по тарифной политике Новгородской области формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых

Устройств, кВт.

2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся

воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости СНД и ВС РФ, 1992, № 19, ст. 1044; Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 9, ст. 851) (р соц, руб./кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в 2022 году составляет 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(соц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}.$$

3. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения объектов микрогенерации), 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 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 (рмкг, руб./кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации в 2022 году составляет 3000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (без НДС).

В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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 и (или) объектов

микрoгенерации 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, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрoгенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{мкГ}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}},$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – 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, в состав которой не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрoгенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.»;

1.3. Изложить пункт 4 примечания к таблице приложения № 2, пункт 4 примечания к таблице приложения № 3 в редакции:

«4. С 1 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, указанных в Приложении №1 к настоящему постановлению.»;

1.4. Изложить пункт 4 приложения № 4 в редакции:

«4. Для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения 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, стандартизированные тарифные ставки

$C_{2(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$,
 $C_{7(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150\text{кВт(льгот)}} = 0.$$

Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150кВт и объекта микрогенерации, с учетом особенностей, указанных в Приложении № 1 к настоящему постановлению, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150\text{кВт}}$, устанавливаемые на период с 1 июля 2022г. по 31 декабря 2022г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{2(s,t)},$$

$$C_{3(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{3(s,t)},$$

$$C_{4(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{4(s,t)},$$

$$C_{5(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{5(s,t)},$$

$$C_{6(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{6(s,t)},$$

$$C_{7(s,t)}^{<150\text{кВт}} = 0,5 * C_{7(s,t)}.»;$$

1.5. Изложить пункт 3 примечания к таблице приложения № 5, пункт 3 примечания к таблице приложения № 6 в редакции:
 «3. С 1 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, указанных в Приложении №1 к настоящему постановлению.».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня, следующего по истечении 10 дней после его официального опубликования, и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2022.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова