



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.08.2020 года № 33
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.12.2019 № 77/1

В соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Приказом ФАС России от 22 июня 2020 года № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17» комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.12.2019 № 77/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить таблицу приложения № 2 позициями 5., 5.1., 5.2., 5.3., 5.4. следующего содержания:

	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
--	--------------	------------------------------	--

«5.	С_{8,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета, без НДС:		
5.1.	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	16 861,80
5.2.	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	28 905,95
5.3.	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	32 519,19
5.4.	С _{8.2.3} ^{1-20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	169 528,00»;

1.2. Дополнить таблицу приложения № 3 позициями 5., 5.1., 5.2., 5.3., 5.4. следующего содержания:

	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
«5.	С_{8,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета, без НДС:		
5.1.	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	16 861,80
5.2.	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	28 905,95
5.3.	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	32 519,19
5.4.	С _{8.2.3} ^{1-20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	169 528,00»;

1.3. Изложить приложение № 4 в следующей редакции:

«Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"):

$$\Pi_i = C_1 + C_{8i,t} * q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка 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, за исключением указанных в подпункте "б", руб. за одно присоединение (без НДС);

$C_{8i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t);

q - количество точек учета (шт) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t).

2. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_{8i,t} * q, \text{ где:}$$

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

L_{iv} - протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L_{ik} - протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

3. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_5 \times N_i + C_{8i,t} * q, \text{ где:}$$

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

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

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

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:

$P = C_1$, где

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка 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, за исключением указанных в подпункте "б", руб. за одно присоединение (без НДС);

$P_{\text{ист1}}$ - 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.).

Примечания:

1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой исходя из способа технологического присоединения.

2. 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).»;

1.4. Дополнить таблицу приложения № 5 позициями 6., 6.1., 6.2., 6.3., 6.4., 7., 7.1., 7.2., 7.3., 7.4. следующего содержания:

«6.	$C_{8(s,t)}^{\max N}$ – 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 территорий городских населенных пунктов, руб./кВт	
6.1.	$C_{\max N 8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 775,86
6.2.	$C_{\max N 8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2 042,38
6.3.	$C_{\max N 8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	392,70
6.4.	$C_{\max N 8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	641,65
7.	$C_{8(s,t)}^{\max N}$ – 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 территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, руб./кВт	
7.1	$C_{\max N 8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 775,86
7.2.	$C_{\max N 8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$, средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2 042,38

7.3.	С _{не город} 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.2 , средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукозвенного включения	392,70
7.4.	С _{не город} 1 - 20 кВ таж №8.2.3 , средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные козвенного включения	641,65»;

1.5. Дополнить примечания к приложению № 5 пунктом 7 следующего содержания:

«7. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения применяются при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее.»

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

Заместитель председателя
комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Давленко

