



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2017 года № 54/4  
Великий Новгород

#### **Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год**

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по ценовой и тарифной политике области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Новгородской области на 2018 год, согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территориях Новгородской области, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2018 год, согласно приложению № 3.

1.4. 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 2018 год согласно приложению № 4.

1.5. Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год согласно приложению № 5.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2018 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 6.

3. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2018 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

4. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области:

от 28.12.2016 № 61 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2017 год»;

от 20.01.2017 № 1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61»;

от 08.06.2017 № 14/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2018 и действует по 31.12.2018.

6. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области М.Н. Солтаганова



Приложение № 1  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год**

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, включая передвижные энергопринимающие устройства) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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	550,00

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), религиозная организация, граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений (организаций, объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

4. Приложение не применяется в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для определения размера платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории  
городских населенных пунктов Новгородской области на 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 кВт, руб. за одно присоединение с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
	$C_1$ - 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 (кроме подпунктов "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8538,11
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С 1.1)	2794,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С 1.2)	5743,59

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
--------------	------------------------	--

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):

<b>Строительство воздушных линий</b>		
<b>Материал опоры - железобетонные</b>		
<b>Материал провода - сталеалюминиевый</b>		
<b>Сечение провода – до 25 мм 2 включительно</b>		
СИП-4 4x16мм <sup>2</sup>	0,4	782 578,43
СИП-4 4x25мм <sup>2</sup>	0,4	826 513,91
<b>Сечение провода от 25 до 50 мм 2 включительно</b>		

СИП-2 3x35+1x50 кв. мм (3x35+1x54,6 кв. мм)	0,4	994 977,91
СИП-2 3x50+1x50+1*16мм <sup>2</sup>	0,4	1 125 401,96
СИП-3 3x1x50мм <sup>2</sup>	6/10	1 546 251,02
<b>Сечение провода от 50 до 70 мм<sup>2</sup> включительно</b>		
СИП-2 3x70+1x70мм <sup>2</sup> (3x70+1x70+1x25)	0,4	1 139 136,14
СИП-2 3x70+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	1 250 790,97
СИП-3 3x1x70мм <sup>2</sup>	6/10	1 635 658,33
<b>Сечение провода от 70 до 100 мм<sup>2</sup> включительно</b>		
СИП-2 3x95+1x70+1*25мм <sup>2</sup>	0,4	1 231 002,84
СИП-2 3x95+1x95мм <sup>2</sup> (3x95+1x95+1x25)	0,4	1 358 783,74
СИП-2 3x95+1x70мм <sup>2</sup>	0,4	1 221 644,54
СИП-3 3x1x95мм <sup>2</sup>	6/10	1 805 445,54
<b>Сечение провода от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно</b>		
СИП-2 3x120+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	1 495 823,85
СИП-3 3x1x120мм <sup>2</sup>	6/10	1 887 123,77
<b>С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):</b>		
<b>Строительство кабельных линий</b>		
<b>Способ прокладки кабельных линий - в траншеях</b>		
<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>		
<b>Сечение кабеля от 25 до 50мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x35мм <sup>2</sup>	0,4	1 267 625,98
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50мм <sup>2</sup>	0,4	1 390 942,65
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	2 716 941,49
<b>Сечение кабеля от 50 до 70мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70мм <sup>2</sup>	0,4	1 520 623,77
<b>Сечение кабеля от 70 до 100мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95мм <sup>2</sup>	0,4	1 629 959,09
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	3 328 971,60
<b>Сечение кабеля от 100 до 200мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120мм <sup>2</sup>	0,4	1 775 519,05
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	1 998 786,23
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 5x120мм <sup>2</sup>	0,4	2 231 667,10
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185мм <sup>2</sup>	0,4	2 578 528,91
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	3 620 872,62
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	4 073 721,17
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	4 833 608,45
<b>Сечение кабеля свыше 200мм<sup>2</sup></b>		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240мм <sup>2</sup>	0,4	3 202 094,24
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240мм <sup>2</sup> два кабеля в траншее	0,4	5 972 392,01

<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>		
<b>Сечение кабеля от 100 до 200мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвПу 2г 3 1х120/35 мм <sup>2</sup>	6/10	4 672 754,41
АПвПу 2г 3 1х95/35 мм <sup>2</sup>	6/10	4 792 402,90
<b>Сечение кабеля свыше 200мм<sup>2</sup></b>		
АПвПу2г 1х300	6/10	5 903 495,07
<b>Кабели с бумажной изоляцией</b>		
<b>Сечение кабеля от 75 до 100мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АСБ-10-2л 3х95мм <sup>2</sup>	6/10	2 404 857,65
<b>Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно</b>		
АСБ-10-2л 3х120мм <sup>2</sup>	6/10	2 634 425,36
АСБ-10-2л 3х150мм <sup>2</sup>	6/10	2 814 871,61
АСБ-10-2л 3х185мм <sup>2</sup>	6/10	3 083 508,65
<b>Сечение кабеля свыше 200 кв. мм включительно</b>		
АСБ-10-2л 3х240мм <sup>2</sup>	6/10	3 333 609,94
<b>Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости</b>		
<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>		
<b>Сечение кабеля от 50 до 70мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х70мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	8 757 108,80
<b>Сечение кабеля от 70 до 100мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х95мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	8 885 380,31
<b>Сечение кабеля от 100 до 200мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х120мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	9 024 251,17
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	9 172 151,10
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х185мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	13 180 808,47
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х185мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	9 532 577,45
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х120мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	12 164 136,31
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х150мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	12 459 955,77
<b>Сечение кабеля свыше 200 мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4х240мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	10 056 900,89

АПвБШв (АВББШв, АВББШвнг, АПвББШп) 4x240мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	14 229 455,29
<b>Кабели с бумажной изоляцией</b>		
Сечение кабеля от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно		
АСБ-10-2л 3x120 мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	9 956 069,84
АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	10 132 322,99
АСБ-10-2л 3x185мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	10 371 975,80
<b>Сечение кабеля свыше 200 кв. мм включительно</b>		
АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	10 563 705,93
АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	15 243 065,42
<b>Способ прокладки кабельных линий - в трубах</b>		
<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>		
<b>Сечение кабеля свыше 200 мм<sup>2</sup> включительно</b>		
АПвПу2г 3x240 мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	12 997 328,75
АПВПу2г 1x400/50 (прокол две трубы)	6/10	15 822 810,00
АПВПу2г 3x240/35 (прокол две трубы)	6/10	17 123 520,00
С <sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб/ кВт (без НДС):		
<b>Однотрансформаторные</b>		
<b>Мощностью от 25 до 100 кВА</b>		
СТП-100 кВА		4 579,97
КТП 100 кВА тупикового типа		5 840,65
КТП 63 кВА тупикового типа		8 790,95
<b>Мощностью от 100 до 250 кВА</b>		
КТП 160 кВА тупикового типа		4 094,69
МТП -160 кВА		3 202,80
КТП-250 кВА тупикового типа		3 924,40
<b>Мощностью от 250 до 500 кВА</b>		
КТПК- 400 кВА проходного типа		3 082,20
<b>Мощностью от 500 до 900 кВА</b>		
КТПК-630 кВА проходного типа		2 203,82
<b>Двухтрансформаторные и более</b>		
<b>Мощностью от 100 до 250 кВА</b>		
2 КТПК-250 кВА проходного типа		9 045,07
<b>Мощностью от 250 до 500 кВА</b>		
2 КТП-400 кВа проходного типа		4 929,11
<b>Мощностью от 500 до 900 кВА</b>		
2КТП-630 "Континент" проходного типа		6 043,88
<b>Мощностью свыше 1000 кВА</b>		
БКТП-1000 кВА тупикового типа		8 061,75

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2018 года.
2. Ставка С<sub>5</sub> установлена для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.

3. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ.
4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.



Приложение № 3  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для определения размера платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на  
территориях Новгородской области, не относящихся к территориям  
городских населенных пунктов, на 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 кВт, руб. за одно присоединение с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
	C <sub>1</sub> - 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 (кроме подпунктов "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8538,11
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С 1.1)	2794,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С 1.2)	5743,59

Наименование	Уровень напряжения	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
C <sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий руб. (без НДС):		
Сечение провода до 25 мм 2 включительно		
СИП 4 4x16 кв. мм	0,4	782 578,43
СИП4 4x25 кв. мм	0,4	826 513,91
Сечение провода от 25 до 50 мм 2 включительно		
СИП-2 3x35+1x50 кв. мм (3x35+1x54,6 кв. мм)	0,4	994 977,91

СИП 3 3 1x50	6/10	1 546 251,02
Сечение провода от 50 до 70 мм 2 включительно		
СИП 3 3x1x70 кв. мм	6/10	1 635 658,35
СИП2 3x50+1x54.6 кв. мм	0,4	1 055 182,57
СИП2 3x50+1x70 кв. мм (3x50+1x70+1x16 кв. мм)	0,4	1 061 660,05
СИП 2 3x50+1x50+1x16 кв. мм	0,4	1 125 401,96
СИП 2 3x70+1x70 кв. мм (3x70+1x70+1x25 кв. мм)	0,4	1 139 136,14
СИП2 3x70+1x95+1x16 кв. мм	0,4	1 152 877,54
СИП2 3x70+1x95 кв. мм	0,4	1 250 790,97
СИП2 3x95+1x95+1x16 кв. мм	0,4	1 264 401,42
СИП2 3x95+1x95 кв. мм (3x95+1x95+1x25 кв. мм)	0,4	1 358 783,74
Сечение провода от 70 до 100 мм 2 включительно		
СИП-2 3x95+1x70 (+1x25) кв. мм	0,4	1 231 002,84
<b>С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий руб. (без НДС:</b>		
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
Сечение кабеля от 75 до 100 кв. мм включительно		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп 4 х 95 кв. мм	0,4	1 629 959,12
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп 4 х 95 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	3 328 971,60
Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно		
АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп 4 х 120 кв. мм	0,4	1 775 519,07
<b>С<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ руб/ кВт (без НДС):</b>		
Однотрансформаторные		
Мощностью от 25 до 100 кВА		
СТП-40 кВа		11 777,29
СТП-25 кВа		18 046,39
КТП-63 кВА тупикового типа		8 790,95
Мощностью от 100 до 250 кВА		
КТП-160 кВА тупикового типа		4 094,69
Мощностью от 250 до 500 кВА		
Двухтрансформаторные		
Мощностью от 100 до 250 кВА		
КТП - 250 кВа		3 111,61
КТП-100 кВА		5 840,65
СТП - 100 кВА		4 579,97

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2018 года.

2. Ставка С5 установлена для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ.
4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 4  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**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 2018 год**

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили":

$P_i = C_1$ , где:

$P_i$  - плата за технологическое присоединение, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), руб. за одно присоединение (без НДС);

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

$P_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik}$ , 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:

$P_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_5 \times N_i$ , 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).

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:

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

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, 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.

Приложение № 5  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)
		От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1	С1 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	477,95
1.1	С1.1. тах – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	156,43
1.2	С1.2. тах – проверка сетевой организацией технических условий	321,52
2.	С2 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи 0,4; 6/10 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение	8810,76
3.	С3 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (без учета применения метода горизонтально-направленного бурения)	6374,07
4.	С3 тах – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (с учетом применения метода горизонтально-направленного бурения)	10111,78

**Примечания:**

1. Ставки установлены в ценах 2018 года.
2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.
3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной ставки С5 соответствующего уровня напряжения и установлены для третьей категории надежности электроснабжения.
  4. КТПК- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа.
  5. КТП- комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа.
  6. СТП- комплектная трансформаторная подстанция столбового типа.
  7. МТП - комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа
  8. БКТП- блочная комплектная трансформаторная подстанция.
9. Ставки по пунктам 1-4 установлены независимо от категории надежности электроснабжения.
10. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 6  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2018 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб.
1.	Выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, в т.ч.:	42381,47
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	8606,59
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	33774,88
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1	1080,76
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>43462,23</b>



Приложение № 7  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 27.12.2017 № 54/4

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые  
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории Новгородской  
области на 2018 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб. (без НДС)
1.	Выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, в т.ч.:	103446,41
1.1.	Расходы на выполнение организационных мероприятий (п. 16 Методических указаний, за исключением п.п. «б», «в»)	9345,51
1.2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства по мероприятиям «последней мили»	94100,90
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1	30279,83
3.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	53,30
4.	Расходы на проектно-изыскательских расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	4812,60
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>138538,84</b>