(Окончание. Начало на 246—247-й стр.)

.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования.			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84519	1,92933
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84519	1,92933
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84519	1,92933
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84519	1,92933

римечание:

1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему катего- и потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления оммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Комитет по ценовой и тарифной политике области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2016 года № 61 Великий Новгород

Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2017 год

соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», по-овлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразо- и в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о комитете по ценовой рифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 7.2016 № 258, комитет по ценовой и тарифной политике области

ОСТАНОВЛЯЕТ:

Установить для территориальных сетевых организаций:

.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям иториальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2017 год согласно при-нию № 1.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение гопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций без учета ат на строительство энергообъектов (С1) на территории Новгородской области на 2017 год согласно ожению № 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организа-а 2017 на строительство 1 км линий электропередачи (С2, С3) согласно приложению № 3.

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организа-

Приложение № 1
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2017 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 (нахож-

(Про

Примечания:

1. Ставки определены в ценах 2 технологическое присоединение эн сетевых организаций на территории постановлению.

2. Ставки установлены для техно янной и временной схеме электрос движных энергопринимающих устр ранее присоединенной в данной то

Стандартизированные тарифные на 2017 на стр

п/п	Марки линий эле
	1. Ставка на покрытие
1.1.	СИП-2 3 х 35 + 1 х 50 кв. мм
1.2.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 50 + 1*16
1.3.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 54,6 кв. м
1.4.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 54,6 + 1*2
1.5.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 70 кв. мм кв. мм)
1.6.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 54,6 кв. м
1.7.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 70 кв. мм кв. мм)
1.8.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95 + 1*16
1.9.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95 кв. мм
1.10.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 70 кв. мм
1.11.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 70 + 1*25
1.12.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 95 + 1*16
1.13.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 95 кв. мм кв. мм)
1.14.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 95 кв. мм
1.15.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 95 + 16 к
1.16.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 95 + 25 к
1.17	СИП-2 3 х 120 + 1 х 120 + 16
1.18.	СИП-4 4 х 16 кв. мм
1.19.	СИП-4 4 х 25 кв. мм
1.20.	СИП-4 4 х 120 кв. мм
1.21.	СИП-3 3 х 1 х 35 кв. мм
1.22.	СИП-3 3 х 1 х 50 кв. мм

ложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций без учета затрат на строительство энергообъектов (С1) на территории Новгородской области на 2017 год согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на 2017 на строительство 1 км линий электропередачи (С2, С3) согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на 2017 год на строительство трансформаторных подстанций (С4) согласно приложению № 4.

1.5. 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 2017 год согласно приложению № 5;

1.6. Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» на территории Новгородской области на 2017 год согласно приложению № 6.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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) составляет 28188,05 руб. (без НДС) за одно присоединение.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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) составляет 79321,31 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2017 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

5. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2017 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 8.

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

от 09.12.2015 № 49/2 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новгородской области на 2016 год»;

от 15.12.2015 № 53 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая организация» на территории Новгородской области на 2016 год»;

от 30.12.2015 № 60/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 15.12.2015 № 53»;

от 25.12.2015 № 57 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2016 год»;

от 30.12.2015 № 60 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2016 год»;

от 09.12.2015 № 49/3 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2016 год»;

от 15.04.2016 № 7/3 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 09.12.2015 № 49/3.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2017 и действует по 31.12.2017.

8. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

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

ганизаций, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

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 (погреба, 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 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

4. Приложение № 1 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 28.12.2016 № 61

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций без учета затрат на строительство энергообъектов (С1) на территории Новгородской области на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки на диапазоне присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		до 150 кВт включительно (0,4 - 10 кВ)	от 150 кВт до 8900 кВт включительно (0,4 - 10 кВ)
	Стандартизированная тарифная ставка (С1), в том числе:	844,62	524,94
1.	Подготовка и выдача технических условий (С1.1)	360,76	141,57
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2)	184,23	107,28
3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (С1.3)	190,44	192,27
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети (С1.4)	109,19	83,82

(Продолжение на 249-й стр.)

ДОКУМЕНТЫ

(Продолжение. Начало на 248-й стр.)

Примечания:

1. Ставки определены в ценах 2017 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.

2. Ставки установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств по постоянной и временной схеме электроснабжения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение № 3
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на 2017 на строительство 1 км линий электропередачи (С2, С3)

п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушной линии (С2)				
1.1.	СИП-2 3 х 35 + 1 х 50 кв. мм (3 х 35 + 1 х 54,6 кв. мм)	0,4	109602,97	219205,93
1.2.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 50 + 1*16 кв. мм	0,4	123969,98	247939,96
1.3.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 54,6 кв. мм	0,4	116234,88	232469,76
1.4.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 54,6 + 1*25 кв. мм	0,4	126221,39	252442,78
1.5.	СИП-2 3 х 50 + 1 х 70 кв. мм (3 х 50 + 1 х 70 + 1 х 16 кв. мм)	0,4	116948,42	233896,83
1.6.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 54,6 кв. мм	0,4	123221,95	246443,90
1.7.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 70 кв. мм (3 х 70 + 1 х 70 + 1 х 25 кв. мм)	0,4	125482,89	250965,77
1.8.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95 + 1*16 кв. м	0,4	126996,59	253993,17
1.9.	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95 кв. мм	0,4	137782,36	275564,71
1.10.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 70 кв. мм	0,4	134571,69	269143,39
1.11.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 70 + 1*25 кв. мм	0,4	135602,57	271205,14
1.12.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 95 + 1*16 кв. мм	0,4	139281,63	278563,26
1.13.	СИП-2 3 х 95 + 1 х 95 кв. мм (3 х 95 + 1 х 95 + 1 х 25 кв. мм)	0,4	149678,43	299356,85
1.14.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 95 кв. мм	0,4	164774,24	329548,48
		0,4	145869,48	291738,95
			148914,50	297829

2.24.	ВБбШв 4 х 150 кв. мм	0,4	397188,27	794376,55
2.25.	АПВГ 4 х 25 кв. мм	0,4	122825,61	245651,22
2.26	АПВГ 4 х 35 кв. мм	0,4	95144,26	190288,53
2.27	АПВГ 4 х 50 кв. мм	0,4	99910,30	199820,60
2.28	АПВГ 4 х 70 кв. мм	0,4	107176,53	214353,06
2.29	АПВГ 4 х 95 кв. мм	0,4	115764,72	231529,45
2.30	АПВГ 4 х 120 кв. мм	0,4	122891,73	245783,47
2.31	АПВГ 4 х 150 кв. мм	0,4	135313,25	270626,50
2.32.	АСБ-10-2л 3 х 70 кв. мм	6/10	215729,49	431458,98
2.33.	АСБ-10-2л 3 х 95 кв. мм	6/10	229445,31	458890,63
2.34.	АСБ-10-2л 3 х 120 кв. мм	6/10	251348,16	502696,33
2.35.	АСБ-10-2л 3 х 150 кв. мм	6/10	268564,38	537128,76
2.36.	АСБ-10-2л 3 х 185 кв. мм	6/10	294194,80	588389,60
2.37.	АСБ-10-2л 3 х 240 кв. мм	6/10	318056,74	636113,48
2.38.	АПвПу-10 1 х 240 кв. мм	6/10	562961,32	1125922,64
2.39	АПвПу2г 1х300 кв. мм	6/10	563247,18	1126494,36
2.40	АПвПу2г 1х400 кв. мм	6/10	573744,38	1147548,76
2.41	АПвПУ 2г 3 1х95/35 кв. мм	6/10	309100,15	618200,30
2.42	АПвПУ 2г 3 1х120/35 кв. мм	6/10	299843,35	599686,71
2.43	АПвПУ 2г 3 1х150/35 кв. мм	6/10	329369,29	658738,59
2.44	АПвПУ 2г 3 1х240/35 кв. мм	6/10	354206,01	708412,01
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, АПвВг, АПвПу2г методом горизонтально направленного бурения (С3)				
3.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 35 кв. мм	0,4	158394,78	316789,56
3.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 50 кв. мм	0,4	170374,67	340749,34
3.3.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 70 кв. мм	0,4	180319,19	360638,38
3.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 95 кв. мм	0,4	188307,12	376614,25
3.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 120 кв. мм	0,4	200660,66	401321,33
3.6.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 150 кв. мм	0,4	216009,31	432018,63
3.7.	АПвВг 4 х 35 кв. мм	0,4	151190,51	302381,03
3.8.	АПвВг 4 х 50 кв. мм	0,4	155956,55	311913,10
3.9.	АПвВг 4 х 70 кв. мм	0,4	163222,78	326445,57
3.10.	АПвВг 4 х 95 кв. мм	0,4	171810,97	343621,95
3.11.	АПвВг 4 х 120 кв. мм	0,4	178937,98	357875,97
3.12.	АПвВг 4 х 150 кв. мм	0,4	191359,50	382719,00
3.13.	АПвПу 2г 3 1х95/35 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	457238,87	914477,74
3.14.	АПвПу 2г 3 1х120/35 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	445823,31	891646,63
		6/10	488074,12	976148,24

1.16.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 95 + 25 кв. мм	0,4	144029,20	288058,41
1.17.	СИП-2 3 х 120 + 1 х 120 + 16 кв. мм	0,4	86205,85	172411,70
1.18.	СИП-4 4 х 16 кв. мм	0,4	91045,61	182091,23
1.19.	СИП-4 4 х 25 кв. мм	0,4	163530,97	327061,95
1.20.	СИП-4 4 х 120 кв. мм	6/10	162504,26	325008,51
1.21.	СИП-3 3 х 1 х 35 кв. мм	6/10	170329,11	340658,21
1.22.	СИП-3 3 х 1 х 50 кв. мм	6/10	180177,87	360355,75
1.23.	СИП-3 3 х 1 х 70 кв. мм	6/10	198880,98	397761,97
1.24.	СИП-3 3 х 1 х 95 кв. мм	6/10	207878,35	415756,69
1.25.	СИП-3 3 х 1 х 120 кв. мм	6/10	237001,31	474002,61
1.26.	СИП-3 3 х 1 х 150 кв. мм			

2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии кабелем марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, ПвБбШп, ВБбШв, АСБ, АПвПу2г (без учета метода горизонтально направленного бурения) (С3)

2.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 25 кв. мм	0,4	133313,94	266627,88
2.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 35 кв. мм	0,4	120943,06	241886,12
2.3.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 50 кв. мм	0,4	132708,59	265417,19
2.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 70 кв. мм	0,4	145081,36	290162,71
2.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 95 кв. мм	0,4	155512,94	311025,88
2.6.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 120 кв. мм	0,4	169400,68	338801,37
2.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 5 х 120 кв. мм	0,4	212921,36	425842,72
2.8.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 150 кв. мм	0,4	190702,41	381404,81
2.9.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 185 кв. мм	0,4	246015,13	492030,27
2.10.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 240 кв. мм	0,4	305508,94	611017,89
2.11.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 16 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	207917,41	415834,82
2.12.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 25 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	221207,64	442415,28
2.13.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 35 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	233654,94	467309,89
2.14.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 50 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	259220,95	518441,91
2.15.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 70 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	284693,54	569387,08
2.16.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 95 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	317614,20	635228,40
2.17.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 120 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	345464,21	690928,43
2.18.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4 х 150 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	388670,09	777340,18
2.19.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 185 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	461170,25	922340,51
2.20.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 240 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	569820,57	1139641,15
2.21.	ПвБбШп - 4 х 50 кв. мм	0,4	232828,28	465656,55
2.22.	ПвБбШп - 4 х 95 кв. мм	0,4	341653,11	683306,22
2.23.	ПвБбШп - 4 х 150 кв. мм	0,4	463150,98	926301,95
3.14.	АПвПу 2г 3 1х120/35 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	445823,31	891646,63
3.15.	АПвПу 2г 3 1х150/35 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	488074,12	976148,24

4. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, ПвБбШп, ВБбШв, АСБ, АПвПу2г методом горизонтально направленного бурения с использованием труб Электропайп (С3)

4.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 25 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	803928,57	1607857,15
4.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 25 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1046433,18	2092866,36
4.3.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 35 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	808753,66	1617507,32
4.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 35 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1056082,87	2112165,75
4.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 50 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	819556,95	1639113,91
4.6.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 50 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1077689,93	2155379,87
4.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 70 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	835507,91	1671015,82
4.8.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 70 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1109595,59	2219191,18
4.9.	ПвБбШп - 4 х 50 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	893906,10	1787812,20
4.10.	ПвБбШп - 4 х 50 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1226391,50	2452783,01
4.11.	ПвБбШп - 4 х 95 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	996805,91	1993611,82
4.12.	ПвБбШп - 4 х 95 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1432186,91	2864373,82
4.13.	ПвБбШп - 4 х 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	1111295,09	2222590,18
4.14.	ПвБбШп - 4 х 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1661169,95	3322339,91
4.15.	ВБбШв 4 х 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	1050447,37	2100894,75
4.16.	ВБбШв 4 х 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1539471,71	3078943,42
4.17.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 120 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	860995,72	1721991,45
4.18.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 120 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1160569,35	2321138,71
4.19.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	875106,72	1750213,45
4.20.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1188793,22	2377586,45
4.21.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 95 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	847746,18	1695492,36
4.22.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 95 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1134072,13	2268144,27
4.23.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 185 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	909494,68	1818989,36
4.24.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 185 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1257569,13	2515138,27
4.25.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 240 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	959519,91	1919039,82
4.26.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 х 240 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1357619,59	2715239,18
4.27.	АСБ-10-2л 3 х 70 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	912809,87	1825619,75
4.28.	АСБ-10-2л 3 х 70 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1264196,72	2528393,44
4.29.	АСБ-10-2л 3 х 95 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	927210,68	1854421,36
4.30.	АСБ-10-2л 3 х 95 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1292996,45	2585992,91
4.31.	АСБ-10-2л 3 х 120 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	949899,71	1899799,42

(Продолжение на 250-й стр.)

ДОКУМЕНТЫ

(Продолжение. Начало на 248—249-й стр.)

4.32.	АСБ-10-2л 3 х 120 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1338375,91	2676751,83
4.33	АСБ-10-2л 3 х 150 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	966715,86	1933431,73
4.34.	АСБ-10-2л 3 х 150 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1372006,82	2744013,64
4.35.	АСБ-10-2л 3 х 185 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	989580,92	1979161,85
4.36.	АСБ-10-2л 3 х 185 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1417739,28	2835478,57
4.37.	АСБ-10-2л 3 х 240 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1007873,72	2015747,45
4.38.	АСБ-10-2л 3 х 240 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1454327,22	2908654,45
4.39.	АПвПу2г-10 1 х 240 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1127508,69	2255017,39
4.40.	АПвПу2г-10 1 х 240 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1693597,63	3387195,26
4.41.	АПвПу 2г 1х300 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1499749,50	2999499
4.42.	АПвПу 2г 1х300 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	2222048,50	4444097
4.43.	АПвПу 2г 1х400 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1509641,50	3019283
4.44.	АПвПу 2г 1х400 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	2241832,50	4483665
4.45.	АПвПу 2г 3х240 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1240063,50	2480127
4.46.	АПвПу 2г 3х240 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1633740,50	3267481

Примечание:

1. Ставки определены в ценах 2001 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области указана в приложении N 1.

2. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств:
- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;
- мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;
-мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.

3. С 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. (включительно) размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов элетросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равен 50% от величины указанных расходов.

4. С 1 октября 2017 г. в состав платы за технолгическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительстзом 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 28.12.2016 № 61

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на 2017 год на строительство трансформаторных подстанций (С4)

№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присодиняемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединеной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)			
1.1.	БКТП-630 кВА проходного типа	973,86	1947,73
1.2.	БКТП-630 кВА тупикового типа	718,17	1436,35
1.3.	БКТП-1000 кВА проходного типа	644,01	1288,03
1.4.	БКТП-1000 кВА тупикового типа	570,22	1140,44
1.5.	2БКТП 160 кВА тупикового типа	3277,30	6554,60
1.6.	2БКТП 250 кВА тупикового типа	2278,55	4557,10
1.7.	2БКТП-630 кВА проходного типа	935,91	1871,82
1.8.	2БКТП-630 кВА тупикового типа	934,84	1949,69
4.2.	КТП 40 кВА тупикового типа	910,86	1821,73
4.3.	КТП 63 кВА тупикового типа	621,80	1243,60
4.4.	КТП 100 кВА тупикового типа	413,12	826,24
4.5.	КТП 160 кВА тупикового типа	289,62	579,25
4.6.	КТП 250 кВА тупикового типа	220,09	440,18
5. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (кирпичная)			
5.1.	ТП 2х630 кВА проходного типа	426,66	853,32
5.2.	ТП 2х1000 кВА проходного типа	359,82	719,64
6. Ставки на покрытие расходов на строительство столбсвых трансформаторных подстанций (СТП) и мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) 10 (6)/0,4 кВ			
6.1.	СТП -25 кВа	1276,45	2552,91
6.2.	СТП -40 кВа	833,03	1666,06
6.3.	СТП -63 кВа	487,09	974,18
6.4.	СТП -100 кВа	323,95	647,90
6.5.	МТП -100 кВа	335,93	671,86
6.6.	МТП -160 кВа	226,54	453,08
6.7.	МТП -250 кВа	165,65	331,30
7. Ставка на покрытие расходов на строительство подстанций 110/10 кВ			
7.1.	ПС 2*2500 кВА	-	10459,60
7.2.	ПС 2*4000 кВА	-	6631,47
7.3.	ПС 2*6300 кВА	-	4238,07
7.4.	ПС 2*16000 кВА	-	1757,33
8. Ставка на покрытие расходов на строительство распределительной трансформаторной подстанции (РТП) 10 (6)/0,4 кВ			
8.1.	РТП 2*1000 кВА	474,09	948,19
9. Ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования			
9.1.	РП	470,38	940,76
9.2.	Реклоузер РВА TEL-10-12,5-630	38,73	44,46

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.

2. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения:
- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;
- мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;
- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.

3. С 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. (включительно) размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов элетросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равен 50% от величины указанных расходов.

4. С 1 октября 2017 года в состав плать 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 № 5
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

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 2017 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

Пi = С1 х Ni, где:

Пi - плата за технологическое присоединение, руб.;

1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)			
1.1.	БКТП-630 кВА проходного типа	973,86	1947,73
1.2.	БКТП-630 кВА тупикового типа	718,17	1436,35
1.3.	БКТП-1000 кВА проходного типа	644,01	1288,03
1.4.	БКТП-1000 кВА тупикового типа	570,22	1140,44
1.5.	2БКТП 160 кВА тупикового типа	3277,30	6554,60
1.6.	2БКТП 250 кВА тупикового типа	2278,55	4557,10
1.7.	2БКТП-630 кВА проходного типа	935,91	1871,82
1.8.	2БКТП-630 кВА тупикового типа	974,84	1949,69
1.9.	2БКТП-1000 кВА проходного типа	617,96	1235,93
1.10.	2БКТП-1000 кВА тупикового типа	734,25	1468,51
2.Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции типа «Континент» (КТП) 10/0,4 кВ (С4)			
2.1.	КТП-250 кВА «Континент»-проходного типа	686,00	1372,00
2.2.	КТП-400 кВА «Континент»-проходного типа	445,76	891,53
2.3.	КТП-630 кВА «Континент» проходного типа	354,58	709,17
2.4.	КТП-1000 кВА «Континент» проходного типа	281,42	562,84
2.5.	2КТП-250 кВА «Континент»-проходного типа	909,30	1818,60
2.6.	2КТП-250 кВА «Континент»-тупикового типа	753,45	1506,91
2.7.	2КТП-400 кВА «Континент» проходного типа	578,18	1155,36
2.8.	2КТП-400 кВА «Континент» тупикового типа	536,48	1072,97
2.9.	2КТП-630 кВА «Континент» проходного типа	427,49	854,99
2.10.	2КТП-630 кВА «Континент» тупикового типа	362,10	724,21
2.11.	2КТП-1000 кВА «Континент» проходного типа	318,48	636,96
2.12.	2КТП-1000 кВА «Континент» тупикового типа	277,68	555,36
3.Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа (КТПК) 10/0,4 кВ (С4)			
3.1.	КТПК 25 кВА тупикового типа	2120,60	4241,20
3.2.	КТПК 40 кВА тупикового типа	1355,87	2711,74
3.3.	КТПК 63 кВА тупикового типа	890,94	1781,89
3.4.	КТПК 100 кВА тупикового типа	746,68	1493,36
3.5.	КТПК 160 кВА проходного типа	496,27	992,54
3.6.	КТПК 160 кВА тупикового типа	397,94	795,88
3.7.	КТПК 250 кВА проходного типа	327,31	654,62
3.8.	КТПК 250 кВА тупикового типа	277,58	555,16
3.9.	КТПК 400 кВА проходного типа	218,01	436,02
3.10.	КТПК 400 кВА тупикового типа	202,33	404,66
3.11.	КТПК 630 кВА проходного типа	155,88	311,76
3.12.	КТПК 630 кВА тупикового типа	153,80	307,60
3.13.	2 КТПК 100 кВА проходного типа	1095,28	2190,56
3.14.	2 КТПК 100 кВА тупикового типа	911,56	1823,12
3.15	2 КТПК 160 кВА проходного типа	716,19	1432,38
3.16.	2 КТПК 160 кВА тупикового типа	594,14	1188,28
3.17.	2 КТПК 50 кВА проходного типа	639,78	1279,56
3.18.	2 КТПК 250 кВА тупикового типа	383,28	766,56
3.19.	2 КТПК 400 кВА проходного типа	348,65	697,30
3.20.	2 КТПК 400 кВА тупикового типа	281,77	563,54
3.21.	2 КТПК 630 кВА проходного типа	302,74	605,47
3.22.	2 КТПК 630 кВА тупикового типа	228,65	457,30
4. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции шкафного типа (КТП) 10/0,4 кВ (С4)			
4.1.	КТП 25 кВА тупикового типа	1407,09	2814,18

тельством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 5
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

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 2017 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

Пi = С1 x Ni, где:

Пi - плата за технологическое присоединение, руб;

С1 - 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 ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (без НДС);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

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

Пi = С1 x Ni + С2 x Liv + С3 x Lik, где:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

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

Lik - 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:

Пi = С1 x Ni + С2 x Liv + С3 x Lik + С4 x Ni, где:

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС).

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, установленные в ценах 2001 года, приводятся к ценам регулируемого периода с применением индексов изменения сметной стоимости для Новгородской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение. В расчете применяются индексы изменения сметной стоимости, рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

3. 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 (кроме платы, определяемой по формуле С1 x Ni), рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

2.4.14.	КТП-100
2.4.15.	2КТП-25
2.4.16.	2КТП-25
2.4.17.	2КТП-40
2.4.18.	2КТП-40
2.4.19.	2КТП-63
2.4.20.	2КТП-63
2.4.21.	2КТП-10
2.4.22.	2КТП-10
2.4.23.	КТПК 25
2.4.24.	КТПК 40
2.4.25.	КТПК 63
2.4.26.	КТПК 10
2.4.27.	КТПК 16
2.4.28.	КТПК 16
2.4.29.	КТПК 25
2.4.30.	КТПК 25
2.4.31.	КТПК 40
2.4.32.	КТПК 40
2.4.33.	КТПК 63
2.4.34.	КТПК 63
2.4.35.	2 КТПК 1
2.4.36.	2 КТПК 1
2.4.37.	2 КТПК 1
2.4.38.	2 КТПК 1
2.4.39.	2 КТПК 1
2.4.40	2 КТПК 2
2.4.41	2 КТПК 4
2.4.42	2 КТПК 4
2.4.43	2 КТПК 6
2.4.44	2 КТПК 6
2.4.45	КТП 25 к
2.4.46	КТП 40 к
2.4.47	КТП 63 к
2.4.48	КТП 100
2.4.49	КТП 160
2.4.50.	КТП 250
2.4.51.	ТП 2х63
2.4.52.	ТП 2х10
2.4.53.	СТП -25
2.4.54.	СТП -40
2.4.55.	СТП -63
2.4.56.	СТП -10
2.4.57.	МТП -10
2.4.58.	МТП -16
2.4.59.	МТП -25
2.4.60.	ПС 2*25
2.4.61.	ПС 2*40
2.4.62.	ПС 2*63
2.4.63.	ПС 2*16
2.5.	Ставка предели 10 (6)/0

ДОКУМЕНТЫ

(Окончание. Начало на 248—250-й стр.)

Приложение № 6
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» на территории Новгородской области на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	X	X
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ	4144,49	8288,58
2.2.	строительство кабельных линий электропередачи 04; 6/10 кВ без учета применения метода горизонтально-направленного бурения	2998,15	5996,30
2.3.	строительство кабельных линий электропередачи 0,4; 6/10 кВ с учетом применения метода горизонтально-направленного бурения	11717,55	9512,50
2.4.	строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.4.1.	БКТП-630 кВА проходного типа	6509,66	13019,33
2.4.2.	БКТП-630 кВА тупикового типа	4800,54	9601,08
2.4.3.	БКТП-1000 кВА проходного типа	4304,83	8609,66
2.4.4.	БКТП-1000 кВА тупикового типа	3811,57	7623,14
2.4.5.	2БКТП 160 кВА тупикового типа	21906,65	43813,31
2.4.6.	2БКТП 250 кВА тупикового типа	15230,65	30461,30
2.4.7.	2БКТП-630 кВА проходного типа	6255,96	12511,92
2.4.8.	2БКТП-630 кВА тупикового типа	6516,18	13032,43
2.4.9.	2БКТП-1000 кВА проходного типа	4130,70	8261,40
2.4.10.	2БКТП-1000 кВА тупикового типа	4907,99	9816,05
2.4.11.	КТП-250 кВА «Континент»-проходного типа	4585,47	9170,94
2.4.12.	КТП-400 кВА «Континент»-проходного типа	2979,65	5959,31
2.4.13.	КТП-630 кВА «Континент» проходного типа	2370,17	4740,35
2.4.14.	КТП-1000 кВА «Континент» проходного типа	1881,11	3762,23
2.4.15.	2КТП-250 кВА «Континент»-проходного типа	6078,09	12156,18
2.4.16.	2КТП-250 кВА «Континент»-тупикового типа	5036,36	10072,73
2.4.17.	2КТП-400 кВА «Континент» проходного типа	3864,76	7729,53
2.4.18.	2КТП-400 кВА «Континент» тупикового типа	3586,06	7172,12
2.4.19.	2КТП-630 кВА «Континент» проходного типа	2857,53	5715,06
2.4.20.	2КТП-630 кВА «Континент» тупикового типа	2420,44	4840,88
2.4.21.	2КТП-1000 кВА «Континент» проходного типа	2128,83	4257,67
2.6.	Ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования	X	
2.6.1.	РП	3144,22	6288,45
2.6.2.	Реклоузер	258,89	517,77

Примечания:

1.Ставки платы указаны в ценах 2017 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.КТПК- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа.

4.КТП- комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа.

5.СТП- комплектная трансформаторная подстанция столбового типа.

6. МТП - комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа

7.БКТП- блочная комплектная трансформаторная подстанция.

8. ПС - трансформаторная подстанция.

9. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств:

- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;
- мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;
- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.

10. Ставки по пунктам 2.1.-2.3. установлены независимо от категории надежности электроснабжения.

11. Ставки по пунктам 2.4., 2.5., 2.6, установлены для третьей категории надежности электроснабжения.

12. С 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. (включительно) размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов элеткросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равен 50% от величины указанных расходов.

13. С 1 октября 2017 года 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 № 7
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

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 2017 год

№ п/п	Показатели	Сумма выпадающего дохода, тыс. руб.
1.	Выпадающие доходы на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими	90900,3

2.4.16.	2КТП-250 кВА «Континент»-тупикового типа	5036,36	10072,73
2.4.17.	2КТП-400 кВА «Континент» проходного типа	3864,76	7729,53
2.4.18.	2КТП-400 кВА «Континент» тупикового типа	3586,06	7172,12
2.4.19.	2КТП-630 кВА «Континент» проходного типа	2857,53	5715,06
2.4.20.	2КТП-630 кВА «Континент» тупикового типа	2420,44	4840,88
2.4.21.	2КТП-1000 кВА «Континент» проходного типа	2128,83	4257,67
2.4.22.	2КТП-1000 кВА «Континент» тупикового типа	1856,11	3712,23
2.4.23.	КТПК 25 кВА тупикового типа	14174,85	28349,77
2.4.24.	КТПК 40 кВА тупикового типа	9063,12	18126,25
2.4.25.	КТПК 63 кВА тупикового типа	5955,36	11910,79
2.4.26.	КТПК 100 кВА тупикового типа	4991,09	9982,22
2.4.27.	КТПК 160 кВА проходного типа	3317,21	6634,43
2.4.28.	КТПК 160 кВА тупикового типа	2659,99	5319,98
2.4.29.	КТПК 250 кВА проходного типа	2187,86	4375,72
2.4.30.	КТПК 250 кВА тупикового типа	1855,44	3710,89
2.4.31.	КТПК 400 кВА проходного типа	1457,26	2914,51
2.4.32.	КТПК 400 кВА тупикового типа	1352,46	2704,96
2.4.33.	КТПК 630 кВА проходного типа	1041,96	2083,92
2.4.34.	КТПК 630 кВА тупикового типа	1028,02	2056,04
2.4.35.	2 КТПК 100 кВА проходного типа	7321,25	14642,49
2.4.36.	2 КТПК 100 кВА тупикового типа	6093,20	12186,40
2.4.37.	2 КТПК 160 кВА проходного типа	4787,24	9574,48
2.4.38.	2 КТПК 160 кВА тупикового типа	3971,41	7942,82
2.4.39.	2 КТПК 50 кВА проходного типа	4276,49	8552,97
2.4.40	2 КТПК 250 кВА тупикового типа	2562	5124
2.4.41	2 КТПК 400 кВА проходного типа	2330,47	4660,94
2.4.42	2 КТПК 400 кВА тупикового типа	1883,45	3766,90
2.4.43	2 КТПК 630 кВА проходного типа	2023,59	4047,18
2.4.44	2 КТПК 630 кВА тупикового типа	1528,38	3056,76
2.4.45	КТП 25 кВА тупикового типа	9405,50	18810,99
2.4.46	КТП 40 кВА тупикового типа	6088,52	12177,10
2.4.47	КТП 63 кВА тупикового типа	4156,34	8312,67
2.4.48	КТП 100 кВА тупикового типа	2761,44	5522,88
2.4.49	КТП 160 кВА тупикового типа	1935,92	3871,84
2.4.50.	КТП 250 кВА тупикового типа	1471,16	2942,32
2.4.51.	ТП 2х630 кВА проходного типа (кирпичная)	2851,98	5703,96
2.4.52.	ТП 2х1000 кВА проходного типа (кирпичная)	2405,17	4810,34
2.4.53.	СТП -25 кВа	8532,25	17064,57
2.4.54.	СТП -40 кВа	5568,27	11136,54
2.4.55.	СТП -63 кВа	3255,88	6511,77
2.4.56.	СТП -100 кВа	2165,42	4330,86
2.4.57.	МТП -100 кВа	2245,48	4490,95
2.4.58.	МТП -160 кВа	1514,27	3028,55
2.4.59.	МТП -250 кВа	1107,26	2214,53
2.4.60.	ПС 2*2500 кВА 110/10 кВ		69915,73
2.4.61.	ПС 2*4000 кВА 110/10 кВ		44327,13
2.4.62.	ПС 2*6300 кВА 110/10 кВ		28328,79
2.4.63.	ПС 2*16000 кВА 110/10 кВ		11746,63
2.5.	Ставка на покрытие расходов на строительство распределительной трансформаторной подстанции (РТП) 10 (6)/0,4 кВ	3168,99	6338,04

№ п/п	Показатели	Сумма выпадающего дохода, тыс. руб.
1.	Выпадающие доходы на 2017 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.:	90900,3
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	1633,3
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	89267,0
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	5059,00
3.	Налог на прибыль от технологического присоединения за 2015 год	2243,00
4.	Затраты на разработку проектно-сметной документации за 2015 год	116,54
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	**98318,84**

Приложение № 8
к постановлению комитета по ценовой и тарифной политике области от 28.12.2016 № 61

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории Новгородской области на 2017 год

№ п/п	Показатели	Сумма выпадающего дохода, тыс. руб.(без НДС)
1.	Выпадающие доходы на 2017 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.:	114753,81
1.1.	Затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	9212,39
1.2.	Затраты на строительство энергообъектов	105541,42
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	27212,86
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	66,88
4.	Налог на прибыль от технологического присоединения за 2015 год	27006,00
5.	Затраты на разработку проектно-сметной документации за 2015 год	1958,297
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	**170997,847**