



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.12.2019 года № 77/1
Великий Новгород

Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 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 тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 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 2020 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 2020 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 2020 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 2020 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 2020 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 2020 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

4. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - Трансэнерго» на 2020 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 8.

5. Признать утратившими силу постановления комитета по тарифной политике Новгородской области:

от 18.12.2018 № 65/8 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год»;

от 24.12.2018 № 68/2 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8»;

от 26.12.2018 № 70 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8»;

от 06.06.2019 № 23 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8»;

от 18.07.2019 № 31 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8»

6. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2020 и действует по 31.12.2020.

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области М.И. Солтаганова



Приложение № 1
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 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. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, установленный в настоящем приложении, умножается на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, установленный настоящим приложением, умножается на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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 сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций, установленный в настоящем приложении, применяется при условии присоединения 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 таких организаций 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 сетевых организаций.

3. В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства потребителя электрической энергии, объекта по производству электрической энергии, а также объекта электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению или с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

4. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению, или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

5. 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.

6. 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.

7. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
городских населенных пунктов Новгородской области на 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения		
1.	С 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 подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 654,51
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1,1})	2 702,99
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1,2})	5 951,52
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения		
2.	С 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 подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 654,51

Продолжение

1	2	3
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2 702,99
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	5 951,52

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3	4
1.	С₂ - 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:		
	Строительство воздушных линий		
	Материал опоры - железобетонные		
	Материал провода - сталеалюминиевый		
	Сечение провода до 25 мм² включительно		
1.1	СИП-4 4x16 мм ²	0,4	876 696,01
1.2	СИП-4 4x25мм ²	0,4	925 915,43
	Сечение от 25 до 50 мм² включительно		
1.3	СИП-2 3x35+1x50 мм ² (3x35+1*54,6 мм ² , +1x16)	0,4	1 114 639,92
1.4	СИП-2 3x50+1x50+1x16 мм ² (3x50+1x54,6+1x16 мм ²)	0,4	1 260 749,55
1.5	СИП-2 3x50+1x70 мм ²	0,4	1 232 450,34
1.6	СИП-4 4x50 мм ²	0,4	1 406 671,27
1.7	СИП-3 1x50 (3x50, 3x1x50) мм ²	6/10	1 732 212,45
	Сечение от 50 до 70 мм² включительно		
1.8	СИП-2 3x70+1x70 мм ²	0,4	1 276 135,49
1.9	СИП-2 3x70+1x95(+1x25) мм ²	0,4	1 401 218,60
1.10	СИП-3 1x70+1x95(+1x25, 1x70, 3x1x70) мм ²	6/10	1 832 372,41
	Сечение от 75 до 200 мм² включительно		
1.11	СИП-2 3x95+1x95 (+1x25) мм ²	0,4	1 522 199,23
	Сечение от 100 до 200 мм² включительно		
1.12	СИП-2 3x120+1x95 мм ²	0,4	1 675 720,60
1.13	СИП-3 1x120 мм ²	6/10	2 114 080,59
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Строительство кабельных линий		
	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		
	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение кабеля до 25 мм² включительно		
2.1	АПвББШв (АВББШв, АВББШвнг, АПвББШп) 4x16 (4x25) мм ²	0,4	2 851 707,45

Продолжение

1	2	3	4
	Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно		
2.2	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x35 мм ²	0,4	1 420 078,29
2.3	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x35 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	3 960 574,62
2.4	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x50 мм ²	0,4	1 558 225,76
2.5	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x50 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	3 043 697,18
	Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно		
2.6	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x70 мм ²	0,4	1 703 503,10
	Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно		
2.7	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x95 мм ²	0,4	1 825 987,75
2.8	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x95 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	3 729 333,69
	Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно		
2.9	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x120 мм ²	0,4	1 989 053,63
2.10	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x150 мм ²	0,4	2 239 172,26
2.11	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x185 мм ²	0,4	2 888 638,27
2.12	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x120 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	2 126 306,12
2.13	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x150 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	4 563 651,32
2.14	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x150 мм ² 4 кабеля в траншее	0,4	10 575 064,61
2.15	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x185 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	5 414 927,21
2.16	АПвПуГ-10 1x150/50 мм ²	6/10	4 817 686,51
2.17	2ПвБШв 4x185 мм ²	6/10	8 164 954,25
2.18	3АПвПу2Г 1x185/25-10 мм ²	6/10	3 584 241,98

Продолжение			
1	2	3	4
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.19	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ²	0,4	2 698 326,90
2.20	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	6 690 667,70
2.21	АПвПу2г 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее	6/10	6 615 961,75
2.22	АПвПу2г 1x300 мм ²	6/10	3 869 472,95
Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно			
2.23	АСБ2Л-10 3x50 мм ²	6/10	3 464 145,83
Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно			
2.24	АСБ2Л-10 3x70 мм ²	6/10	4 030 565,34
Сечение кабеля от 75 до 100 мм² включительно			
2.25	АСБ2Л-10 3x95 (АСБ Л-10 3x95) мм ²	6/10	2 694 080,26
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.26	АСБ2Л-10 3x120 мм ²	6/10	2 573 263,67
2.27	АСБ2Л-10 3x150 мм ²	6/10	3 153 404,95
2.28	АСБ2Л-10 3x185 мм ²	6/10	3 454 349,90
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.29	АСБ2Л-10 3x240 мм ²	6/10	3 734 529,88
2.30	АСБ2Л-10 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее	6/10	6 254 604,73
Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно			
2.31	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13 229 427,40
2.32	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9 810 291,24
Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно			
2.33	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9 852 604,89
2.34	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол две трубы)	0,4	11 469 174,31
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.35	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол одна труба)	0,4	10 067 939,50
2.36	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² (прокол одна труба)	0,4	10 275 249,02

1	2	3	4
2.37	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x185 мм ² (прокол одна труба)	0,4	10 679 022,41
2.38	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x120 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13 627 068,33
2.39	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x150 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13 958 464,82
2.40	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x150 мм ² (прокол четыре трубы)	0,4	22 553 983,15
2.41	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x185 мм ² (прокол две трубы)	0,4	12 447 904,95
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.42	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x240 мм ² (прокол одна труба)	0,4	11 266 404,13
2.43	АПвБШв (АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп) 4x240 мм ² (прокол две трубы)	0,4	15 940 774,96
Кабели с бумажной изоляцией			
Сечение кабеля до 100 мм² включительно			
2.44	АСБ2Л-10 3x95 мм ² прокол одна труба	6/10	10 076 479,74
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.45	АСБ2Л-10 3x120 мм ² прокол одна труба	6/10	11 153 446,53
2.46	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол одна труба	6/10	8 846 556,12
2.47	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол две трубы	6/10	15 109 034,91
2.48	АСБ2Л-10 3x185 мм ² прокол одна труба	6/10	11 599 434,79
2.49	АСБ2Л-10 3x185 мм ² прокол две трубы	6/10	16 383 039,23
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.50	АСБ2Л-10 3x240 мм ² прокол одна труба	6/10	11 834 160,58
Способ прокладки кабельных линий - в трубах			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.51	АПвПу2г 3x240/35 мм ² (прокол две трубы)	6/10	19 182 897,26
С₅ - 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:			
Однотрансформаторные			
Мощностью от 25 до 100 кВА			

Продолжение		
1	2	3
3.1	МТП-100 кВА	9 335,15
3.2	КТП-100 кВА	6 183,22
	Мощностью от 100 до 250 кВА	
3.3	КТП-160 кВА	4 587,15
3.4	КТП-250 кВА	4 396,37
	Мощностью от 250 до 500 кВА	
3.5	КТП-400 кВА	3 452,88
	Мощностью от 500 до 900 кВА	
3.6	КТП-630 кВА	2 468,87
	Двухтрансформаторные	
3.7	2КТП-250 кВА	10 132,88
	Мощностью от 250 до 500 кВА	
3.8	2КТП-400 кВА	5 521,92
	Мощностью от 500 до 1000 кВА	
3.9	2КТП-630 кВА	6 770,75
3.10	2КТП-1600 кВА	5 083,98
3.11	2БКТП-1000 кВА	11 117,87
4.	С₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС:	
	РТП с двумя и более трансформаторами	
	Мощностью от 500 до 900 кВА	
4.1	РТП с 2 КТП-630	13 837,89

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2020 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.
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.

Приложение № 3
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

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 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения		
1.	С 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 подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 654,51
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2 702,99
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	5 951,52
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения		
2.	С 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 подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 654,51

Продолжение

1	2	3
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2 702,99
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	5 951,52

1	2	3	4
	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С₂ - 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:		
	Строительство воздушных линий		
	Материал опоры - железобетонные		
	Материал провода - сталеалюминиевый		
	Сечение до 25 мм² включительно		
1.1	СИП-2 4x25мм ²	0,4	1 221 867,59
1.2	СИП-2 3x16+1x25 мм ²	0,4	846 464,51
1.3	СИП-2 3x25+1x25 (+1x35) мм ²	0,4	1 012 705,47
1.4	СИП-4 2x16, 4x16 мм ²	0,4	857 784,88
1.5	СИП-4 2x25, 4x25 мм ²	0,4	925 915,43
	Сечение от 25 до 50 мм² включительно		
1.6	СИП-2 4x35мм ²	0,4	601 221,80
1.7	СИП-2 3x35+1x50 мм ² (3x35+1*54,6 мм ² , +1x16)	0,4	1 114 639,92
1.8	СИП-4 4x35 мм ²	0,4	586 026,01
1.9	СИП-2 3x50+1x50+1x16 мм ² (3x50+1x54,6+1x16 мм ² , 3x50+1x54,6, 3x50+1x50)	0,4	1 098 364,68
1.10	СИП-2 3x50+1x70 мм ² (+1x16, +1x25)	0,4	784 322,76
1.11	СИП-3 1x50 (3x50, СИП-2 1x50) мм ²	6/10	1 732 212,45
1.12	СИП-4 4x50 мм ²	0,4	1 406 671,27
	Сечение от 50 до 70 мм² включительно		
1.13	СИП-2 3x70+1x70 мм ² (+1x25, +1x16) мм ²	0,4	1 112 934,83
1.14	СИП-2 3x70+1x95(+1x16,+1x25) мм ²	0,4	1 261 690,68
1.15	СИП-3 1x70+1x95(+1x25, 1x70, 3x1x70) мм ²	6/10	1 832 372,43
	Сечение от 75 до 100 мм² включительно		
1.16	СИП-2 3x95+1x95 (+1x16,+1x25, 3x95+1x70) мм ²	0,4	1 522 199,22

Продолжение			
1	2	3	4
1.17	СИП-3 1x95 мм ²	6/10	1 940 030,44
	Сечение свыше 100 мм²		
1.18	СИП-2 3x120+1x95 (+1x16,+1x25) мм ²	0,4	1 675 720,60
1.19	СИП-3 2x(1x120) мм ²	6/10	1 944 300,35
1.20	6xAC120/19 мм ²	110	8 157 252,58
1.21	6AC150/24 мм ²	110	11 928 573,03
1.22	6xAC185/29 мм ²	110	12 853 590,05
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Строительство кабельных линий		
	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		
	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение до 25 мм² включительно		
2.1	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x16 (4x25) мм ²	0,4	2 851 707,45
	Сечение от 25 до 50 мм² включительно		
2.2	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ²	0,4	1 558 225,76
	Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно		
2.3	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ²	0,4	1 703 503,10
2.4	АПвПу2г-3x70/35	6/10	4 068 874,40
	Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно		
2.5	АПвПг-3x95/16-10	6/10	2 344 040,03
2.6	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ²	0,4	1 745 686,22
	Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно		
2.7	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ²	0,4	1 989 053,63
2.8	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ²	0,4	2 239 172,26
2.9	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ²	0,4	2 748 157,60
	Сечение кабеля свыше 200 мм²		
2.10	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ²	0,4	2 712 215,33
2.11	АПвПу2г 3x240 мм ²	6/10	3 423 218,38
	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно		

Продолжение			
1	2	3	4
2.12	АСБ2Л-10 3x150 мм ²	6/10	3 153 404,95
Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно			
2.13	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² (прокол одна труба)	0,4	13 074 426,30
2.14	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9 810 291,24
Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно			
2.15	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9 852 604,89
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.16	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол одна труба)	0,4	7 550 099,17
2.17	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол четыре трубы)	0,4	20 695 615,06
2.18	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² (прокол одна труба)	0,4	10 519 240,62
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.19	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² (прокол одна труба)	0,4	11 266 404,13
2.20	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² (прокол две трубы)	0,4	15 940 774,96
Кабели с бумажной изоляцией			
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.21	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол две трубы	6/10	15 109 034,91
2.22	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол четыре трубы	6/10	29 762 930,24
3.	С₅ - 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:		
Однотрансформаторные			
Мощностью от 25 до 100 кВА			
3.1	СТП-25 кВА		19 635,23
3.2	СТП-40 кВА (КТП 40 кВА)		10 216,98
3.3	КТП-63 кВА (СТП -63, МТП 63 кВА)		4 513,48
3.4	СТП-100 кВА		4 905,15
3.5	КТП-100 кВА		3 047,93
Мощностью от 100 до 250 кВА			

Продолжение		
1	2	3
3.6	КТП-160 кВА	4 385,41
3.7	МТП-250 кВА	5 707,48
3.8	КТП-250 кВА	3 485,83
	Мощностью от 250 до 500 кВА	
3.9	КТП-400 кВА	4 170,62
	Мощностью от 500 до 900 кВА	
3.10	КТП-630 кВА	2 468,87
	Двухтрансформаторные	
	Мощностью от 500 до 1000 кВА	
3.11	2КТП-630 кВА (БКТП 2х630 кВА)	6 770,75
3.12	2КТП-1000 кВА	4 345,69
4.	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС:	
4.1	ПС 2х2500/110/10 кВА	154 105,77
4.2	ПС 2х4000/110/10 кВА	83 356,40
4.3	ПС 2х6300/110/10 кВА	57 258,70

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2020 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.
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.

Приложение № 4
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

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"):

$$P_i = C_1, \text{ где:}$$

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, за исключением указанных в подпункте "б", руб. за одно присоединение (без НДС);

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

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

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:

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_5 \times N_i, \text{ где:}$$

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

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:

$$P = C_1, \text{ где}$$

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 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$R_{\text{исг}2}$ - 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, Главой IV 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, 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 тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)
1	2	3
1.	С1 max – 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 для территорий городских населенных пунктов, руб./кВт (без учета НДС) в том числе:	
1.1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
1.1.1	С1 max – 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:	491,25
1.1.1.1	С1.1. max – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	153,36
1.1.1.2	С1.2. max – проверка сетевой организацией технических условий	337,89
1.2	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	
1.2.1	С1 max – 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:	491,25
1.2.1.1	С1.1. max – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	153,36
1.2.1.2	С1.2. max – проверка сетевой организацией технических условий	337,89

1	2	3
2.	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 для территорий не относящихся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без учета НДС) в том числе:	
2.1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.1.1	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:	491,25
2.1.1.1	С1.1. тах – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	153,36
2.1.1.2	С1.2. тах – проверка сетевой организацией технических условий	337,89
2.2	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	
2.2.1	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:	491,25
2.2.1.1	С1.1. тах – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	153,36
2.2.1.2	С1.2. тах – проверка сетевой организацией технических условий	337,89
3.	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	7 956,03
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 (без учета применения метода горизонтально-направленного бурения)	4 830,77

Продолжение

1	2	3
5.	С3 max – 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)	9063,12

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2020 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. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной ставки С6 соответствующего уровня напряжения и установлены для третьей категории надежности электроснабжения;
5. Ставки по пунктам 1-4 установлены независимо от категории надежности электроснабжения;
6. 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 тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

**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 2020 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб., без НДС
1.	Выпадающие доходы на 2020год, 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.:	58 348,18
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	31 423,99
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	26 924,19
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	2 653,39
3.	Объем расходов на реконструкцию и развитие, в т.ч. по льготным технологическим присоединениям	-
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	61 001,57

Приложение № 7
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Новгородоблэнерго» на территории
Новгородской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб., без НДС
1.	Выпадающие доходы на 2020 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.:	94 086,53
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	8 835,48
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	85 251,05
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	25 937,44
3.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	-
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	120 023,97

Приложение № 8
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11.12.2019 № 77/1

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
филиала ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» на территории Новгородской
области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Выпадающие доходы на 2020 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.:	8 196,18
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	8 196,18
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	-
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	-
3.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	-
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	8 196,18