



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«19» декабря 2016 й. №711

«19» декабря 2016 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан для заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, а также для заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт (с учётом ранее

присоединённой в данной точке присоединения мощности), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций территории на Республики Башкортостан превышает 300 метров в городах и поселках городского типа и 500 метров в сельской местности, в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных 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.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 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 не должен превышать 550 рублей 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.

5. Плата, установленная в пункте 4 настоящего постановления, распространяется в отношении заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 4 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 5 к настоящему постановлению.

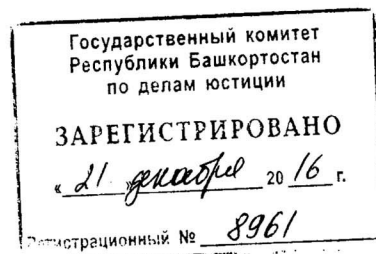
8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя



С.Н. Бурдюк



Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 19 декабря 2016 г. № 711

Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Республики Башкортостан

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы 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), и для постоянной схемы электроснабжения.

C_1 - стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для постоянной схемы электроснабжения:

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	813,83
	от 150 до 670	399,48
	от 670 до 8900	296,33

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	298,22
	от 150 до 670	176,48
	от 670 до 8900	194,98

C_{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	197,29
	от 150 до 670	83,18
	от 670 до 8900	45,66

C_{1.3} - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	—
	от 150 до 670	32,11
	от 670 до 8900	15,22

C_{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	318,32
	от 150 до 670	107,71
	от 670 до 8900	40,48

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования на временное электроснабжение:

На уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	291,42

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:

На уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	109,97

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

На уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	75,52

$C_{1.3}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

На уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	—

$C_{1.4}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

На уровне напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
----------------------	---

ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	(без учета НДС)
	105,93

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры с ж/б приставками	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)	80 864,12
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)	120 872,50
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение- магистраль)	283 993,88
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	238 084,58
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	248 158,93
ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (ввод)	80 864,12
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (ввод)	90 019,25
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (ввод)	100 904,52
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (ввод)	120 872,50
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	124 444,42
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	151 023,55
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	180 674,77
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	210 343,98
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	240 316,48
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	253 037,98
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	297 327,19
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	304 541,64
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 185 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	311 756,08
ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам	

ВЛИ 0,4 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения (50)	94 595,96
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм ²	78 488,96
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ²	81 627,48
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ²	84 893,54
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ²	92 838,04
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ²	116 873,21
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ²	135 533,09
ВЛ 6-10 кВ деревянные опоры с ж/б приставками	
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	287 530,39
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	334 738,54
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	388 635,88
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 120 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	444 926,37
ВЛ 6-10 кВ железобетонные опоры	
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	256 360,63
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	283 330,75
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	306 314,37
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	643 260,18
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	326 247,20
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	685 119,12
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	352 560,19
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	364 785,78
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	740 376,41
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	200 428,97
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	223 969,64
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	235 599,69
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	279 612,40
ВЛ 6-10 кВ по существующим опорам	

ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ²	178 206,96
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ²	187 725,41
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ²	205 079,78
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм ²	231 951,47

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой	
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	277 404,59
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	293 688,64
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	306 938,80
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	331 885,37
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	346 182,60
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	359 095,55
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	448 758,20
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x70 мм ² (2 цепное исполнение)	457 790,67
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	466 940,59
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	475 861,95
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (2 цепное исполнение)	485 396,03
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (2 цепное исполнение)	494 380,17
КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	503 140,35
Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	275 816,50
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	284 785,90

КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)	294 196,05
КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)	303 154,86
КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)	312 695,50
КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)	321 363,78
КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)	330 428,10
Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x25 мм2 (1 цепное исполнение)	406 716,63
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)	462 177,99
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x70 мм2 (1 цепное исполнение)	558 867,07
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)	666 587,41
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)	775 770,94
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)	872 459,26
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)	1 138 993,43
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)	1 292 118,37
Кабель силовой	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3x50 мм2 (1 цепное исполнение)	130 765,53
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3x70 мм2 (1 цепное исполнение)	145 763,67
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3x95 мм2 (1 цепное исполнение)	231 422,12
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3x120 мм2 (1 цепное исполнение)	254 545,77
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШв сечением 4x120 мм2	220 253,71
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШв сечением 4x240 мм2	293 541,36
КЛ 0,4 кВ кабелем ВББШв сечением 4x50 мм2	230 417,37
КЛ 0,4 кВ кабелем ВББШв сечением 4x70 мм2	299 776,65
КЛ 0,4 кВ кабелем ВББШв сечением 4x95 мм2	378 221,42
КЛ 0,4 кВ кабелем АСБнУ 3x70 мм2	176 739,09
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4x35 мм2	108 065,63

КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х50 мм2	139 926,41
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х70 мм2	179 033,16
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х95 мм2	239 739,79
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х50 мм2) (1 цепное исполнение)	455 636,50
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х70 мм2) (1 цепное исполнение)	531 896,95
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х95 мм2) (1 цепное исполнение)	567 870,45
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х120 мм2) (1 цепное исполнение)	603 844,55
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х185 мм2) (1 цепное исполнение)	639 818,69
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (1 цепное исполнение)	675 793,45
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х400 мм2) (1 цепное исполнение)	697 247,50
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (1 цепное исполнение)	755 983,40
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х630 мм2) (1 цепное исполнение)	848 209,56
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (2 цепное исполнение)	1 148 847,64
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (2 цепное исполнение)	1 285 171,78
Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой	
КЛ 6 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	651 183,46
КЛ 6 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	1 240 245,83
Кабель бронированный с бумажной изоляцией в свинцовой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	309 861,18
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	330 596,01
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	351 579,56
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	372 581,87
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	393 236,93
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	414 455,49

КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	455 563,22
Кабель бронированный в алюминиевой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70мм2 (1 цепное исполнение)	330 679,55
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	351 320,05
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	372 142,52
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	393 359,36
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	414 404,65
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	455 563,22
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)	597 853,68
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)	633 359,91
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм2 (2 цепное исполнение)	668 945,82
Кабель силовой	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВЛУ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	309 683,80
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВЛУ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	351 683,02
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	369 263,36
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	391 217,59
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	413 171,97
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	478 341,38
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	291 820,00
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	330 631,86
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	372 578,61
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	393 015,32
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	414 312,98

исполнение)	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШВ сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение)	455 563,22
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШВУ сечением 3х50 мм ² (1 цепное исполнение)	309 522,71
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШВУ сечением 3х70 мм ² (1 цепное исполнение)	330 048,26
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШВУ сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение)	351 741,08
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШВУ сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	372 426,51
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБЛУ сечением 3*150 мм ²	367 473,59
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ сечением 3*185 мм ²	414 728,76
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ сечением 3*240 мм ²	471 009,37
КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШВ сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	196 790,97
КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШВ сечением 3х185 мм ² (1 цепное исполнение)	265 901,67
КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШВ сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение)	304 161,33
КЛ 6-10 кВ кабелем СБНУ в сечением 3х50 мм ²	328 953,64
КЛ 6-10 кВ кабелем СБНУ в сечением 3х70 мм ²	383 285,04
КЛ 6-10 кВ кабелем СБНУ в сечением 3х95 мм ²	456 479,68
КЛ 6-10 кВ кабелем СБНУ в сечением 3х120 мм ²	530 893,12
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х50 мм ² (1 цепное исполнение)	341 937,29
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х70 мм ² (1 цепное исполнение)	392 085,27
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х95 мм ² (1 цепное исполнение)	444 309,33
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	474 554,24
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х150 мм ² (1 цепное исполнение)	535 380,38
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х185 мм ² (1 цепное исполнение)	612 025,82
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х240 мм ² (1 цепное исполнение)	719 840,20

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах 2001г.:

Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ	
КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*50 мм2	604 861,02
КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*70 мм2	620 220,00
КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*95 мм2	635 579,01
КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*120 мм2	790 933,58
КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*240 мм2	1 606 396,77
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	755 786,46
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)	1 067 920,62
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)	1 168 470,77
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)	2 360 338,15
КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 70 мм2	694 393,05
КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 150 мм2	808 859,95
КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 185 мм2	845 058,30
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*50 мм2	602 776,29
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*70 мм2	694 393,31
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*95 мм2	786 010,32
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*120мм2	797 435,14
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*150 мм2	808 677,82
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*185 мм2	845 305,40
Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ	
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*120/50-10	1 758 755,86
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*150/25-10	1 777 112,02
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/25-10	1 795 195,81
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/35-10	1 813 475,95
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*240/35-10	1 839 987,80
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*400/35-10	1 826 702,00
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*500/35-10	1 884 226,58
КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*630/35-10	2 012 879,45
КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3*120 мм2 (1 цепное исполнение)	1 770 110,91
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3*120 мм2 (1 цепное исполнение)	2 183 901,30
КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3*120 мм2 (1 цепное исполнение)	1 612 884,24
КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3*240 мм2 (1 цепное исполнение)	2 183 901,30
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*95 мм2	1 402 639,46
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*150 мм2	1 496 167,44
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*185 мм2	1 554 556,10

КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*240 мм2	1 612 944,76
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ 3*120 мм2	1 437 980,15
КЛ 6-10 кВ кабелем СБ2ЛГУ 3*240 мм2	1 612 944,76
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*50 мм2	1 333 909,49
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*70 мм2	1 365 414,27
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*95 мм2	1 402 639,46
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*120 мм2	1 437 980,15
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*150 мм2	1 496 167,44
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*240 мм2	1 612 944,76
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*120 мм2	593 911,51
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*150 мм2	651 436,75
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*185 мм2	760 724,75
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*240 мм2	863 906,16

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС):

Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения проходные	
КТПН-ПВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	4 559,03
КТПН-ПВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 903,77
КТПН-ПВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 910,55
КТПН-ПВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 252,10
КТПН-ПВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	820,72
КТПН-ПВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	568,33
2КТПН-ПВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 246,69
КТПН-ПВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	395,35
2КТПН-ПВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	846,74
КТПН-ПВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	292,11
2КТПН-ПВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	633,59
Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения тупиковые	

КТПН-ТВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 452,30
КТПН-ТВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 582,45
КТПН-ТВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 071,56
КТПН-ТВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	729,01
КТПН-ТВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	507,40
КТПН-ТВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	371,44
КТПН-ТВ-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	532,53
2КТПН-ТВ-250 с трансформаторами ТМГ-2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	959,31
КТПН-ТВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	274,95
2КТПН-ТВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	658,52
КТПН-ТВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	215,98
2КТПН-ТВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	498,37
Блочные комплектные трансформаторные подстанции однострановые односекционные с общим количеством ячеек - 4	
БКТП-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 988,30
БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 893,24
БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 266,88
БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	869,47
БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	756,00
БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	677,81
Блочные комплектные трансформаторные подстанции двухтрансформаторные двухсекционные с общим количеством ячеек - 10	
2БКТП-250 с трансформаторами ТМГ-2x250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	6 108,19
2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2x400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	3 868,03

2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 613,16
2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 797,00
2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 625,44
2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 313,82
Блочные распределительные пункты (БРП) однострансформаторные односекционные	
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	4 545,77
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	5 076,30
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	5 786,68
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	2 956,99
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	3 369,54
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	3 695,75
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 14 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	2 709,05
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	3 363,20
Блочные распределительные пункты (БРП) двухтрансформаторные двухсекционные	
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	6 687,83
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	9 064,17
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	11 445,32
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	4 273,88
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	5 771,93
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	7 210,01
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	2 769,33
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	3 706,58

2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	4 605,38
Мачтовые трансформаторные подстанции	
МТП с трансформатором ТМ-25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2 554,71
МТП с трансформатором ТМ-40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	1 587,38
МТП с трансформатором ТМ-63 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	954,22
МТП с трансформатором ТМ-100 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	726,07
МТП с трансформатором ТМ-160 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	504,44
Распределительные пункты	
РП до 8 линейных ячеек (6 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	424,13
РП до 10 линейных ячеек (8 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	495,00
РП до 14 линейных ячеек (12 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	618,78

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 19 декабря 2016 г. № 711

Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт), в ценах периода регулирования					
		до 6 кВ (уровень напряжения)			свыше 6 кВ (уровень напряжения)		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю	298,22	176,48	194,98	298,22	176,48	194,98
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х	х	х	х	х
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х	х	х
3.1	строительство воздушных линий	8 847	8 577	8 856	10 653	11 514	11 864
3.2	строительство кабельных линий в траншее	8 936	11 866	14 712	12 859	14 478	16 698

1	2	3	4	5	6	7	8
3.3	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	13 055	13 851	14 206	16 133	20 222	21 099
3.4	строительство пунктов секционирования	x	x	x	2 577	3 007	3 759
3.5	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) по третьей категории надежности электроснабжения с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	4 986	2 402	1 775
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) по второй или первой категории надежности электроснабжения с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	7 574	5 144	3 849
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	197,29	83,18	45,66	197,29	83,18	45,66
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	32,11	15,22	x	32,11	15,22
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	318,32	107,71	40,48	318,32	107,71	40,48

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Башкортостан

Плата за технологическое присоединение посредством применения
единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1,1} + C_{1,2} + C_{1,3} + C_{1,4}) * N + C_2 * L_{2\text{вл}} * Z + C_3 * L_{3\text{кл}} * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

$C_{(1,1, 1,2, 1,3, 1,4, 2, 3, 4)}$ – стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан;

Размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

N – объем максимальной присоединяемой мощности энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (кВт);

$L_{(вл,кл)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, на квартал, предшествующий кварталу, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 4
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 19 декабря 2016 г. № 711

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Альшеевские тепловые сети»	620,82
2	Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети»	6 466,45
3	Открытое акционерное общество Балтачевское «Сельэнерго»	8 079,09
4	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	8 200,56
5	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	11 125,62
6	Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис»	515,19
7	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г.Уфа	43 740,48
8	Муниципальное унитарное предприятие «Электросети» муниципального района Бураевский район Республики Башкортостан	10 579,70
9	Общество с ограниченной ответственностью «КомЭнергоСервис»	869,98
10	Муниципальное унитарное предприятие «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	3 218,85
11	Открытое акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	5 011,51
12	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей городского округа г. Салават	4 281,84

	Республики Башкортостан	
13	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Стерлитамак	22 451,53
14	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	21 636,73
15	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	14,17
16	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоснабжение»	266,69
17	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	2 834,16
18	Муниципальное унитарное предприятие «Ишимбайэлектросети» Республики Башкортостан	9 674,20
19	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинксельхозэнерго»	22 764,67
20	Муниципальное унитарное предприятие «Малоязовские электрические сети»	468,47
21	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	2 035,72
22	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей муниципального района Миякинский район Республики Башкортостан	202,53
23	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»	140 209,22
24	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	6 513,67
25	Государственное автономное учреждение Республканский научно-технологический и информационный комплекс «Баштехинформ»	4 404,51
26	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	10 099,60
27	Открытое акционерное общество «Учалинские электрические сети»	10 884,68
28	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	990,45
29	Муниципальное унитарное предприятие «Чишмыэнергосервис»	164,94

30	Общество с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети»	5 811,65
31	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания"	12 703,37

Приложение № 5
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 19 декабря 2016 г. № 711

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	477,07
2	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	646,84
3	Общество с ограниченной ответственностью «КомЭнергоСервис»	171,14
4	Открытое акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	374,58
5	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей городского округа г. Салават Республики Башкортостан	1 338,82
6	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Стерлитамак	2 951,91
7	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	396,80
8	Муниципальное унитарное предприятие «Ишимбайэлектросети» Республики Башкортостан	944,39
9	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	400,54
10	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»	22 874,51

11	Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс «Баштехинформ»	1 462,54
12	Общество с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети»	384,25