



КАРАР

« 22 » декабрь 2020 й. № 782

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 22 » декабря 2020 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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

2. Установить единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим пунктом, применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равным нулю.

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

5. 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.

Плата, установленная первым абзацем настоящего пункта, 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.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных пунктом 1 настоящего постановления, или с применением ставки за единицу максимальной мощности,

утвержденных пунктом 2 настоящего постановления, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства, заявленной потребителем.

В отношении 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 мощности ранее присоединенных 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных 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 мощности 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 не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

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.

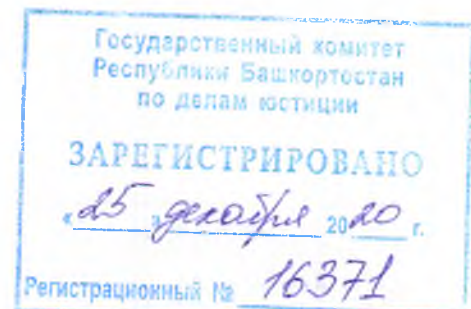
7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое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

8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 3, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

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

Председатель

С.Н. Бурдюк



Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2020 года № 782

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

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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (для постоянной временной схемы)	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	11 822,52	рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 346,99	рублей за одно присоединение
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	6 475,53	рублей за одно присоединение

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
2.1	C _{2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	713 829,78	рублей/км
	C _{2.1} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{2.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
2.2	C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	762 111,27	рублей/км
	C _{2.2} ^{1-20 кВ}		1 144 422,61	
	C _{2.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	859 563,58	рублей/км
	C _{2.2} ^{1-20 кВ}		1 266 314,08	
	C _{2.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 461 025,01	рублей/км	
C _{2.2} ^{1-20 кВ}		1 462 091,64		
C _{2.2} ^{35 кВ}		-		
C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-		
2.3	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	684 626,93	рублей/км
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		921 792,90	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	895 570,69	рублей/км
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		1 122 595,91	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		2 731 239,11	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 461 025,01	рублей/км
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.1	C _{3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.1} 1-20 кВ		2 091 083,84	
	C _{3.1} 35 кВ		-	
	C _{3.1} 110 кВ и выше		-	
	C _{3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.1} 1-20 кВ		3 217 063,81	
	C _{3.1} 35 кВ		-	
	C _{3.1} 110 кВ и выше		-	
	C _{3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.1} 1-20 кВ		3 621 133,66	
	C _{3.1} 35 кВ		-	
	C _{3.1} 110 кВ и выше		-	
	C _{3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.1} 1-20 кВ		4 084 949,11	
	C _{3.1} 35 кВ		-	
	C _{3.1} 110 кВ и выше		-	
C _{3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/км	
C _{3.1} 1-20 кВ		4 910 849,03		
C _{3.1} 35 кВ		-		
C _{3.1} 110 кВ и выше		-		
3.2	C _{3.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 042 948,70	рублей/км
	C _{3.2} 1-20 кВ		1 728 411,03	
	C _{3.2} 35 кВ		-	
	C _{3.2} 110 кВ и выше		-	
	C _{3.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 254 992,85	рублей/км
	C _{3.2} 1-20 кВ		1 934 796,05	
	C _{3.2} 35 кВ		-	
	C _{3.2} 110 кВ и выше		-	
	C _{3.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 751 876,94	рублей/км
	C _{3.2} 1-20 кВ		2 218 652,55	
	C _{3.2} 35 кВ		-	
	C _{3.2} 110 кВ и выше		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.2	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		2 576 103,91	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	2 271 093,84	рублей/км
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.3	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		8 332 419,79	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		8 661 907,31	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		9 104 910,84	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		11 833 325,91	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/км	
C _{3.3} ^{1-20 кВ}		16 612 940,89		
C _{3.3} ^{35 кВ}		-		
C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-		
3.4	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 318 778,74	рублей/км
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		7 260 758,76	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.4	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 241 588,49	рублей/км
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		7 554 087,34	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 753 457,97	рублей/км
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		7 914 343,65	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 126 358,11	рублей/км
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		8 177 171,01	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
4	C _{4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	C _{4.1} ^{1-20 кВ}		1 221 241,21	
	C _{4.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{4.1} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	-	рублей/шт.
	C _{4.2} ^{1-20 кВ}		11 691 173,19	
	C _{4.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{4.2} ^{110 кВ и выше}		-	
5	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	12 115,71	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 806,87	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 657,09	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 635,94	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 321,93	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	3 837,40	рублей/кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
8	С _{8.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	С _{8.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ		10 086,52	
	С _{8.1} 1-20 кВ		-	
	С _{8.1} 35 кВ		-	
	С _{8.1} 110 кВ и выше		-	
	С _{8.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	С _{8.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ		16 151,73	
	С _{8.2} 1-20 кВ		-	
	С _{8.2} 35 кВ		-	
	С _{8.2} 110 кВ и выше		-	
	С _{8.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	29 285,11	рублей за точку учета
	С _{8.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	С _{8.3} 1-20 кВ		-	
	С _{8.3} 35 кВ		-	
	С _{8.3} 110 кВ и выше		-	
	С _{8.4} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей за точку учета
	С _{8.4} 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	С _{8.4} 1-20 кВ		255 618,33	
	С _{8.4} 35 кВ		-	
	С _{8.4} 110 кВ и выше		-	

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2020 года № 782

Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка			Единица измерения
			для постоянной схемы		для временной схемы	
			до 150 кВт	свыше 150 кВт	менее 670 кВт	
1	$C_1^{\max N}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	878,75	20,65	168,73	рублей/ кВт
1.1	$C_{1.1}^{\max N}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	397,43	9,34	55,16	рублей/ кВт
1.2	$C_{1.2}^{\max N}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	481,32	11,31	113,57	рублей/ кВт

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу мощности	Единица измерения
2.1	C _{2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 784,90	рублей/ кВт
	C _{2.1} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{2.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
2.2	C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	3 131,99	рублей/ кВт
	C _{2.2} ^{1-20 кВ}		5 816,93	
	C _{2.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 184,22	рублей/ кВт
	C _{2.2} ^{1-20 кВ}		2 063,63	
	C _{2.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	710,98	рублей/ кВт
	C _{2.2} ^{1-20 кВ}		2 882,60	
	C _{2.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 679,37	рублей/ кВт
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		4 685,34	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 184,22	рублей/ кВт
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		1 829,42	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		3 345,45	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	710,98	рублей/ кВт
	C _{2.3} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{2.3} ^{110 кВ и выше}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу мощности	Единица измерения
3.1	C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.1} ^{1-20 кВ}		1 383,37	
	C _{3.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.1} ^{1-20 кВ}		1 670,58	
	C _{3.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.1} ^{1-20 кВ}		1 103,11	
	C _{3.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт	
C _{3.1} ^{1-20 кВ}		1 156,33		
C _{3.1} ^{35 кВ}		-		
C _{3.1} ^{110 кВ и выше}		-		
C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт	
C _{3.1} ^{1-20 кВ}		5 159,37		
C _{3.1} ^{35 кВ}		-		
C _{3.1} ^{110 кВ и выше}		-		
3.2	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 364,28	рублей/ кВт
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		2 399,17	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 282,00	рублей/ кВт
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		4 934,85	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 882,60	рублей/ кВт
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		3 281,33	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу мощности	Единица измерения
3.2	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		1 676,48	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	2 423,33	рублей/ кВт
	C _{3.2} ^{1-20 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.3	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		3 471,84	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		6 965,25	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		6 110,16	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		9 644,44	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/ кВт
	C _{3.3} ^{1-20 кВ}		10 679,28	
	C _{3.3} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.3} ^{110 кВ и выше}		-	
3.4	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 947,27	рублей/ кВт
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		4 725,17	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу мощности	Единица измерения
3.4	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 842,13	рублей/ кВт
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		4 916,06	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 203,22	рублей/ кВт
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		2 064,05	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 524,38	рублей/ кВт
	C _{3.4} ^{1-20 кВ}		5 321,55	
	C _{3.4} ^{35 кВ}		-	
	C _{3.4} ^{110 кВ и выше}		-	
4	C _{4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/ кВт
	C _{4.1} ^{1-20 кВ}		1 110,22	
	C _{4.1} ^{35 кВ}		-	
	C _{4.1} ^{110 кВ и выше}		-	
	C _{4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	-	рублей/ кВт
	C _{4.2} ^{1-20 кВ}		1 313,61	
	C _{4.2} ^{35 кВ}		-	
	C _{4.2} ^{110 кВ и выше}		-	
5	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	12 115,71	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 806,87	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 657,09	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 635,94	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 321,93	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	
	C ₅ ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	3 837,40	рублей/ кВт
	C ₅ ^{20/0,4 кВ}		-	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу мощности	Единица измерения
8	C _{8.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей/ кВт
	C _{8.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ		751,92	
	C _{8.1} 1-20 кВ		-	
	C _{8.1} 35 кВ		-	
	C _{8.1} 110 кВ и выше		-	
	C _{8.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей/ кВт
	C _{8.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ		670,08	
	C _{8.2} 1-20 кВ		-	
	C _{8.2} 35 кВ		-	
	C _{8.2} 110 кВ и выше		-	
	C _{8.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	285,66	рублей/ кВт
	C _{8.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	C _{8.3} 1-20 кВ		-	
	C _{8.3} 35 кВ		-	
	C _{8.3} 110 кВ и выше		-	
	C _{8.4} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/ кВт
	C _{8.4} 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	C _{8.4} 1-20 кВ		1 090,06	
	C _{8.4} 35 кВ		-	
	C _{8.4} 110 кВ и выше		-	

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2020 года № 782

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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * L_{2\text{вл}} + C_3 * L_{3\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_8 * R,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 2, 3, 4, 5, 8)}$ – 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.

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

K – количество распределительных пунктов (шт.);

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

R – количество точек учета (шт.).

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.

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.

При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, которого предусмотрен на период больше одного года, стоимость

мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение № 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2020 года № 782

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 «Аскинские электрические сети»	7 287,21
2	Открытое акционерное общество Балтачевское «Сельэнерго»	15 782,58
3	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	12 909,66
4	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	10 340,77
5	Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис»	1 422,87
6	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г.Уфа	17 486,02
7	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	8 933,16
8	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	10 710,78
9	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	32 162,60
10	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	1 137,16
11	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	3 086,04
12	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	28 540,19
13	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	9 187,28
15	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»	172 680,61

16	Акционерное общество «Гуймазинские городские электрические сети»	4 188,98
17	Акционерное общество «Учалинские электрические сети»	10 451,93
18	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	2 103,71
19	Муниципальное унитарное предприятие «Чишмыэнергосервис»	360,34
20	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	5 169,02
21	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	8 312,96
22	Общество с ограниченной ответственностью «НУР-ПЛЮС»	2 581,43
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	8 795,16
24	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	11 841,96
25	Акционерное общество «Башкирские электрические сети»	3 459,01
26	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	3 290,10
27	Муниципальное унитарное предприятие «Электросети» муниципального района Бураевский район Республики Башкортостан	7 723,41
28	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства г. Межгорье	79,78
29	Муниципальное унитарное предприятие «Малоязовские электрические сети»	455,21

Приложение № 5
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2020 года № 782

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 «Аскинские электрические сети»	1 167,21
2	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	1 673,27
3	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	2 719,58
4	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	4 392,61
5	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	679,56
6	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	3 319,72
7	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2 119,83
8	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	8 904,26
9	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	1 733,06
10	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	699,86
11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	414,28
12	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	41,15
13	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	1 696,83
14	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	318,35
15	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	1 671,74