



## КАРАР

«7» декабрь 2015 й. №493

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«7» декабря 2015 г.

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан и определению 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 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак 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 муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории 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.

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

3. 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 муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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.

4. Определить экономически обоснованную плату 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 муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 41 403,54 рубля за одно технологическое присоединение.

5. Плата, установленная в пунктах 4, 5 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 муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Определить выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак 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 размере 23 743,72 тысяч рублей (без учета НДС).

7. Определить выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 2 456,50 тысяч рублей (без учета НДС).

8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

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

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 7 декабря 2015 г. № 493

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального  
унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа  
г. Стерлитамак 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:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	534,53
	от 150 до 670 включительно	154,67
	свыше 670	28,72

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

C<sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	186,14
	от 150 до 670 включительно	55,65
	свыше 670	10,04

C<sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	137,48
	от 150 до 670 включительно	41,38
	свыше 670	6,34

C<sub>1.3</sub> - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	-
	от 150 до 670 включительно	-
	свыше 670	2,93

C<sub>1.4</sub> - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	210,90
	от 150 до 670 включительно	57,63
	свыше 670	9,41

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для временной схемы электроснабжения

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	158,88

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

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	51,93

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	42,21

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	.

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
------------------------	------------------------------	---

0,4-10	до 150 включительно	64,74
--------	---------------------	-------

$C_2$  - 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 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	94 640,70
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x70+1x70 мм на железобетонных опорах	98 100,57
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x95+1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	108 876,20
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x35мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	109 456,07
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	113 210,59
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	130 608,00

$C_2$  - 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 от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	189 281,40
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x70+1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	196 201,15
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x95+1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	217 752,40
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x35мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	218 912,14
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	226 421,18
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	261 216,00

$C_3$  - 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 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами —	98 098,59
--	-----------



КЛ-0,4 кВ марки ААБЛУ с числом жил-3 и сечением 95 мм <sup>2</sup>	
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААБ2ЛУ с числом жил-3 и сечением 185 мм <sup>2</sup>	118 641,72
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААБЛУ с числом жил-3 и сечением 240 мм <sup>2</sup>	125 264,75
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки АСБЛУ с числом жил-3 и сечением 95 мм <sup>2</sup>	162 206,81
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 185 мм <sup>2</sup>	206 327,69
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки ААШВУ с числом жил-3 и сечением 240 мм <sup>2</sup>	219 488,84

С<sub>3</sub> - 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 от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААБЛУ с числом жил-3 и сечением 95 мм <sup>2</sup>	196 197,18
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААБ2ЛУ с числом жил-3 и сечением 185 мм <sup>2</sup>	237 283,45
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААБЛУ с числом жил-3 и сечением 240 мм	250 529,51
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки АСБЛУ с числом жил-3 и сечением 95 мм <sup>2</sup>	324 413,62
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 185 мм <sup>2</sup>	412 655,38
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6-10 кВ марки ААШВУ с числом жил-3 и сечением 240 мм <sup>2</sup>	438 977,68

С<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне

напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./кВт (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-160/10/0,4	342,98
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-250-6-10/0,4	284,85
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-400-6-10/0,4	191,85
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-630-6-10/0,4	148,35
Трансформаторная подстанция с трансформаторами ТМГ-630 кВА; 10/0,4кВ	466,93
Трансформаторная подстанция с трансформаторами ТМГ-1000 кВА; 10/0,4кВ	321,30

С<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-160/10/0,4	685,97
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-250-6-10/0,4	569,69
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-400-6-10/0,4	383,70
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПК-630-6-10/0,4	296,71
Трансформаторная подстанция с трансформаторами ТМГ-630 кВА; 10/0,4кВ	933,86
Трансформаторная подстанция с трансформаторами ТМГ-1000 кВА; 10/0,4кВ	642,60

Приложение № 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 7 декабря 2015 г. № 493

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак по одному источнику энергоснабжения на территории Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	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	от 670 до 8900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее - ТУ) заявителю	186,14	55,65	10,04	186,14	55,65	10,04
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	7 029,88	7 129,62	7 888,36	8 148,73	8 960,02	11 006,76
3.2	строительство кабельных линий в траншее	3 779,52	4 583,99	4 750,90	5 784,36	6 437,18	7 694,84
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 150	2 140	1 900	3 150	2 140	1 900

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	137,48	41,38	6,34	137,48	41,38	6,34
5	Участие в осмотре должностным лицом ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	2,93	x	x	2,93
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	210,90	57,63	9,41	210,90	57,63	9,41

Приложение № 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по  
тарифам от 7 декабря 2015 г. № 493

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского  
округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан

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

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + C_2 * L_{ВЛ} * Z + C_3 * L_{КЛ} * Z +$$

$C_4 * N * Z$ , 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  
муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» городского  
округа г. Стерлитамак на территории Республики Башкортостан,  
установленные в приложении №1 к настоящему постановлению;

$N$  - 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 на квартал, предшествующий  
кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным  
единичным расценкам 2001 года определяемый федеральным органом  
исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного  
нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.