



КАРАР

« 11 » декабря 2015 г. № 593

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 11 » декабря 2015 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» 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 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» 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 общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» 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 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 общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» 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 общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» 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. 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 общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» в размере 43 225,40 тысяч рублей за одно технологическое присоединение.

6. 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Определить выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 2 176,45 тысяч рублей (НДС не предусмотрен).

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 11 декабря 2015 г. № 593

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»

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 и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	658,61

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

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителя (ТУ):

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	103,81

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	56,09

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	11,08

$C_{1.4}$ - 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 и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	487,62

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для временной схемы электроснабжения:

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	84,56

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

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	33,64

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	27,85

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	-

$C_{1.4}$ - 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 и мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (НДС не предусмотрен)
	23,07

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 (НДС не предусмотрен):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х50+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	64 593
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х50+1х20мм ² на железобетонных опорах	53 246

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 (НДС не предусмотрен):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х50+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	129 186
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х50+1х20мм ² на железобетонных опорах	106 493

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 (НДС не предусмотрен):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	47 063
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х120 мм ²	107 302
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-10 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	61 160
Кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,6 кВ марки ААБлУ с сечением 3х95 мм ²	160 407

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 от 150 до 8900 кВт, руб./км (НДС не предусмотрен):

Кабель силовой алюминиевыми жилами КЛ-0,4 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	-	94 127
Кабель силовой алюминиевыми жилами КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х120 мм ²	-	214 604
Кабель силовой алюминиевыми жилами КЛ-10 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	-	122 321
Кабель силовой алюминиевыми жилами КЛ-0,6 кВ марки ААБлУ с сечением 3х95 мм ²	-	320 815

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 150 кВт, руб./кВт (НДС не предусмотрен):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП -100 с трансформатором ТМГ- 40 кВА	110,62
--	--------

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./кВт (НДС не предусмотрен):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП -100 с трансформатором ТМГ- 40 кВА	221,25
--	--------

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 11 декабря 2015 г. № 593

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
общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»
по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (НДС не предусмотрен), в ценах периода регулирования			
		до 6 кВ (уровень напряжения)		свыше 6 кВ (уровень напряжения)	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт
		(диапазон присоединяемой мощности)			
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее-ТУ) заявителю	103,81	103,81	103,81	103,81
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x	x
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	1 584,93	3 169,87	2 571,57	5 143,15

1	2	3	4	5	6
3.2	строительство кабельных линий в траншее	1 841,96	3 683,92	2 937,61	5 875,22
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 809,31	3 618,62	1 809,31	3 618,62
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	56,09	56,09	56,09	56,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	11,08	х	11,08
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	487,62	487,62	487,62	487,62

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 11 декабря 2015 г. № 593

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания» на территории Республики Башкортостан

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

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + C_2 * L_{\text{вл}} * Z + C_3 * L_{\text{кл}} * Z + C_4 * N * Z,$$

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 общества с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания», 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);

$L_{(\text{вл}, \text{кл})}$ – 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.