



КАРАР

«3» декабрь 2015 й. № 422

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«3» декабря 2015 г.

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории Республики Башкортостан

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» 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 «ГИП-Энерго» на территории Республики Башкортостан для заявителей с присоединяемой мощностью выше 15 кВт, а также для заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающий 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства общества с ограниченной

ответственностью «ГИП-Энерго» 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.

2. 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» 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 «ГИП-Энерго» 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» 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. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

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

Председатель



И.Н. Васимирская

Государственный комитет Республики Башкортостан по делам юстиции
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
« 8 » 12 20 15 г.
Регистрационный № 7085

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 422

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной
ответственностью «ГИП-Энерго» 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	913,42
	от 150 до 670 кВт	183,56

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	314,06
	от 150 до 670 кВт	55,86

$C_{1.2}$ - 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	176,53
	от 150 до 670 кВт	38,58

$C_{1.3}$ - 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	177,58
	от 150 до 670 кВт	39,87

$C_{1.4}$ - 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	245,24
	от 150 до 670 кВт	49,25

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	168,51

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)
	57,63

$C_{1.2}$ - 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)
	53,82

$C_{1.3}$ - 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 ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	57,07

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 руб./км (без учета НДС):

Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сеч. 4х25 мм ² на железобетонных опорах	94 498
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сеч.	98 038,5

3х35+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сеч. 3х50+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	107 011,5
Строительство ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х70-20 на железобетонных опорах	137 698
Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-70 с сечением 11 мм ²	79 082,5
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х54,6 мм ² + 1х16 на железобетонных опорах	115 220
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом А-50, сечением 50 мм ²	62 914
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ проводом марки АС, сечением 50/8 мм ²	41 722,5
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х54,6 мм ² + 1х16 на железобетонных опорах	95 693

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

Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сеч. 4х25 мм ² на железобетонных опорах	188 996
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сеч. 3х35+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	196 077
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сеч. 3х50+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	214 023
Строительство ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х70 на железобетонных опорах	275 396
Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-70 с сечением 11 мм ²	158 165
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х54,6 мм ² + 2х16 на железобетонных опорах	230 440
Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом А-50, сечением 50 мм ²	125 828
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ проводом марки АС, сечением 50/8 мм ²	83 445
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х54,6 мм ² + 2х16 на железобетонных опорах	191 386

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

Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки АПвББШп сечением 4х120 мм ²	135 093
Кабель КЛ-10 кВ марки ААШвУ-3х50	61 160,5
Кабель КЛ-10 кВ марки ААБлУ-3х95	160 407,5

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 (без учета НДС):

Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки АПвББШп сечением 4х120 мм ²	270 186
Кабель КЛ-10 кВ марки ААШвУ-3х50	122 321
Кабель КЛ-10 кВ марки ААБлУ-3х95	320 815

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 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС) в ценах 2001г.:

Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена – КЛ-0,4 кВ марки АПвББШп-1 с сечением 4х120 мм ²	794 886,43
КЛ-10 кВ марки АПвПу с сечением 1х120/50-10 мм ²	936 250,63

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 от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах 2001г.:

Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена – КЛ-0,4 кВ марки АПвББШп-1 с сечением 4х120 мм ²	1 589 772,87
КЛ-10 кВ марки АПвПу с сечением 1х120/50-10	1 872 501,26

мм ²	
-----------------	--

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 включительно, руб./кВт (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-40 с трансформатором ТМ-1х40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1439,09
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-63 с трансформатором ТМ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	907,95
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100 - с трансформатором ТМ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	592,06
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-160 - с трансформатором ТМ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	380,34
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-250 - с трансформатором ТМ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	294,54
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-630 - с трансформатором ТМ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	161,43
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1000 - с трансформатором ТМ-1х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	145,89
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1184,13
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	582,8

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 (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-40 с трансформатором ТМ-1х40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2878,19
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-63 с трансформатором ТМ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1815,90

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100 - с трансформатором ТМ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1184,13
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-160 - с трансформатором ТМ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	760,69
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-250 - с трансформатором ТМ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	589,09
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-630 - с трансформатором ТМ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	322,86
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1000 - с трансформатором ТМ-1х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	291,78
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2368,26
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1165,6

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 422

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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

№ 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	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю	314,06	55,86	314,06	55,86
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	6205,42	6205,42	741,60	1832,19

1	2	3	4	5	6
3.2.	строительство кабельных линий в траншее	7213,97	4809,31	2855,25	5710,51
3.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2141,06	3316,58	2141,06	3316,58
3.6.	строительство комплектных 2-х трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6666,65	6562,33	6666,65	6562,33
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	176,53	38,58	176,53	38,58
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	39,87	х	39,87
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	245,24	49,25	245,24	49,25

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 422

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» 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.