БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

450008, Өфө ҡалаһы, Пушкин урамы, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

450008, г. Уфа, ул. Пушкина, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

04.12.2015 № 03-0883-2015

На № _____ от _____

Директору
МУП «Чишмыэнергосервис»
О.Р. Мукминову

ул.Промышленная,7,
пос.Чишмы, Чишминский р-н,
РБ, 452171

Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам направляет документы по делу «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения».

Приложение:

1.Постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 3 декабря 2015 года № 421 – на 11 листах в 1 экземпляре.

2.Выписка из протокола заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 2 декабря 2015 года № 98 – на 13 листах в 1 экземпляре.

3.Расчет платы за технологическое присоединение к постановлению от 3 декабря 2015 года № 421 – на 6 листах в 1 экземпляре.

4.Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение – на 2 листах в 1 экземпляре.

Заместитель председателя С.Н. Бурдюк

Г.Д. Гусманова, (347) 218-09-21

вх № 03
от 12.01.16 г.

Уфа. 2013. Тираж 3000 экз. Заказ № 137 "С". КП РБ Изд-во «Мир печати».

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ
450008, Өфө ҡалаһы, Пушкин урамы, 95

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ
450008, г. Уфа, ул. Пушкина, 95

ҠАРАР «3» декабрь 2015 й. № 421

ПОСТАНОВЛЕНИЕ «3» декабря 2015 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан для заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, а также

Уфа. 2012. Тираж 5000 экз. Заказ № 140 "С". КП РБ Издательство «Мир печати».

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 «Чишмыэнергосервис» 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. Установить 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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

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 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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан в размере 3 070,23 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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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.

7. Определить выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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 101,56 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 3 декабря 2015 г. № 421

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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:

	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
На уровне напряжения ниже 35 кВ	до 150 включительно	458,77
	от 150 до 670 кВт	89,59

- 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	234,57
	от 150 до 670 кВт	35,42

$C_{1.2}$ - 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	100,4
	от 150 до 670 кВт	24,01

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

На уровне напряжения ниже 35 кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
	до 150 включительно	–
	от 150 до 670 кВт	11,59

$C_{1.4}$ - 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	123,8
	от 150 до 670 кВт	18,57

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)
	23,2

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)
	8,09

$C_{1.2}$ - 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)
	2,73

$C_{1.3}$ - 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)
	12,38

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 3х50+1х70мм^2	93 836,5

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х95 мм^2	106 899,5
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х120+1х95 мм^2	139 051
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х50 мм^2	108 606
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х70 мм^2	123 076,5
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х120 мм^2	153 440

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 3х50+1х70мм^2	187 673
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х95 мм^2	213 799
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х120+1х95 мм^2	278 102
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х50 мм^2	217 212
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х70 мм^2	246 153
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х120 мм^2	306 880

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):

КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х50 мм^2	107 575
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х70 мм^2	111 999,5
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х120 мм^2	142 180,5
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х185 мм^2	187 941
КЛ-10 кВ марки ААБл сечением 3х50 мм^2	104 418
КЛ-10 кВ марки ААБл сечением 3х120 мм^2	129 531,5

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

КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х50 мм^2	215 150
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х70 мм^2	223 999
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х120 мм^2	284 361
КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв сечением 4х185 мм^2	375 882

КЛ-10 кВ марки ААБл сечением 3х50 мм^2	208 836
КЛ-10 кВ марки ААБл сечением 3х120 мм^2	259 063

C_4 - 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 КТПН – 250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	283,18
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400 - с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	257
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-600 - с трансформатором ТМ-1х600 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	197,5

C_4 - 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 КТПН – 250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	566,37
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400 - с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	514,26
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-600 - с трансформатором ТМ-1х600 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	395,18

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 421

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 муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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	от 150 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю	234,57	35,42	234,57	35,42
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х	х	х
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х

1	2	3	4	5	6
3.1	строительство воздушных линий	1 584,93	3 169,87	2 571,57	5 143,15
3.2	строительство кабельных линий в траншее	1 841,96	3 683,92	2 937,61	5 875,22
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (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	100,4	24,01	100,4	24,01
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	11,59	х	11,59
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	123,8	18,57	123,8	18,57

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 421

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Чишмыэнергосервис» 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 «Чишмыэнергосервис» на территории Республики Башкортостан;

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

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

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