



КАРАР

18 » декабрь 2014 й. №26

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 » декабря 2014 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» 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», 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 «Тепловодоснабжение» 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 «Тепловодоснабжение» 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

муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

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 муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» 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. Тарифы, установленные пунктами 1-5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

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

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 926

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

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).

Ставка C_1 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 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|---------------------------|--|
| 0,4-10 | 101,81 |

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 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|---------------------------|--|
| 0,4-10 | 43,09 |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|---|
| 0,4-10 | 30,97 |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|---|
| 0,4-10 | - |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|---|
| 0,4-10 | 27,75 |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|---|
| 0,4-10 | 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:

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|---|
| 0,4-10 | 33,64 |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|--|
| 0,4-10 | 27,85 |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|--|
| 0,4-10 | - |

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

| Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС) |
|------------------------|--|
| 0,4-10 | 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 максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

| | |
|--|---------|
| ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах | 129 186 |
| ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x50+1x20мм 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 максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

| | |
|--|---------|
| Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААШВУ с сечением 3x50 мм ² | 94 127 |
| Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-10 кВ марки ААШВУ с сечением 3x50 мм ² | 122 321 |

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС):

| | |
|---|--------|
| Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТК-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 289,90 |
|---|--------|

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 926

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Тепловодоснабжение» по одному источнику энергоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт), в ценах периода регулирования | |
|-------|--|---|---------------------------------|
| | | 0,4-1 кВ (уровень напряжения) | 6-10 кВ (уровень напряжения) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 43,09 | 43,09 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | х | х |
| 3 | Выполнение технических условий сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | х | х |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 7 036,06 | 8 078,99 |
| 3.2 | строительство кабельных линий в траншее | 3 598,24 | 5 725,69 |
| 3.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 3 532,02 | 3 532,02 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 30,97 | 30,97 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|-------|-------|
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | х | х |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 27,75 | 27,75 |

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 926

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

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

$$P = C_1 * N + C_2 * L_2 * Z + C_3 * L_3 * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

C_1 (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 «Тепловодоснабжение», 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_2 – длина воздушных линий электропередач (км);

L_3 – длина 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.