КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

32/3

13 сентября 2017 г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_ Волгоград

О внесении изменений в отдельные акты комитета   
тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ   
"Об электроэнергетике", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/26 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2017 год" следующее изменение:

приложение 1 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 1   
к настоящему приказу;

2. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/27 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")" следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 2   
к настоящему приказу;

3. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/28 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 3   
к настоящему приказу;

4. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/29 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети" следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 4   
к настоящему приказу;

5. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/30 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям МКП "Волжские межрайонные электросети" следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 5   
к настоящему приказу;

6. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/31 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал) следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 6   
к настоящему приказу;

7. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/32 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный") следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 7   
к настоящему приказу;

8. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/33 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ОАО "РЖД" ("Желдорэнерго" – филиал   
ООО "ЭНЕРГОПРОМСБЫТ") следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 8   
к настоящему приказу;

9. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2016 г. № 51/34 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" следующее изменение:

приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 9   
к настоящему приказу.

10. Настоящий приказ вступает в силу с 01 октября 2017 г.

**Председатель комитета тарифного**

**регулирования Волгоградской области С.А.Горелова**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 13 сентября 2017 г. № 32/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Состав расходов по мероприятиям | Ставка, руб./ед. изм. | | | | |
| Максимальная мощность | | | | |
| до 15 кВт \* | | | свыше 15 кВт | |
| Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения | | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| С1 | 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](#Par68) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме [подпунктов "б"](#Par70) и ["в"](#Par71)), в расчете  на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС) | | | | | |
|  | С1= С1.1+ С1.2+ С1.3+ С1.4, где: | 4047,08 | 4047,08 | | 603,91 | 603,91 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | 952,53 | 952,53 | | 102,28 | 102,28 |
| С1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 1121,15 | 1121,15 | | 115,12 | 115,12 |
| С1.3. | Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств | 457,43 | 457,43 | | 45,20 | 45,20 |
| С1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 1515,97 | 1515,97 | | 341,31 | 341,31 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям  по определению размера платы за технологическое присоединение  к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 км линий (руб./км)  (без НДС в ценах 2001 года) | | | | | |
|  |  | С (150 кВт) | | свыше 150 кВт | | |
| С2.1. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ | 0,00 | | - | | |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ | 0,00 | | 282561,30 | | |
| С2.3. | Строительство 1 км ВЛ-6 (10) кВ | 0,00 | | 495372,48 | | |
| С2.4. | Строительство 1 км ВЛИ-6 (10) кВ | 0,00 | | 297416,42 | | |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям  по определению размера платы за технологическое присоединение  к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 км линий (руб./км)  (без НДС в ценах 2001 года) | | | | | |
| С3.1. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ | 0,00 | | 409004,39 | | |
| С3.1.1. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | 0,00 | | - | | |
| С3.2. | Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ | 0,00 | | 723790,97 | | |
| С3.2.1. | Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | 0,00 | | 4460719,75 | | |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1  к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 на i-м уровне напряжения (руб./кВт)  (без НДС в ценах 2001 года) | | | | | |
| С4.1. | Строительство ТП-6 (10) кВ 25 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.2. | Строительство ТП-6 (10) кВ 40 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.3. | Строительство ТП-6 (10) кВ 63 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.4. | Строительство ТП-6 (10) кВ 100 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.5. | Строительство ТП-6 (10) кВ 160 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.6. | Строительство ТП-6 (10) кВ 250 кВА | 0,00 | | 618,69 | | |
| С4.7. | Строительство ТП-6 (10) кВ 400 кВА | 0,00 | | 459,38 | | |
| С4.8. | Строительство ТП-6 (10) кВ 630 кВА | 0,00 | | 429,89 | | |
| С4.9. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х160 кВА | 0,00 | | - | | |
| С4.10. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х250 кВА | 0,00 | | 582,24 | | |
| С4.11. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х400 кВА | 0,00 | | 510,07 | | |
| С4.12. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х630 кВА | 0,00 | | 463,68 | | |
| С4.13. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1000 кВА | 0,00 | | 340,33 | | |
| С4.14. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1250 кВА | 0,00 | | 469,40 | | |

\* Условия применения стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, предусмотрены п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г.   
№ 209-э/1.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 13 сентября 2017 г. № 32/3

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Состав расходов по мероприятиям | Ставка, руб./ед. изм. | | | | |
| Максимальная мощность | | | | |
| до 15 кВт \* | | | свыше 15 кВт | |
| Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения | | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| СТ1 | Ставка за единицу максимальной мощности 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](#Par68) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме [подпунктов "б"](#Par70) и ["в"](#Par71)),  в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС) | | | | | |
|  | СТ1= СТ1.1+ СТ1..2+ СТ1..3+ СТ1.4, где: | 4047,08 | 4047,08 | | 603,91 | 603,91 |
| СТ1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | 952,53 | 952,53 | | 102,28 | 102,28 |
| СТ1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 1121,15 | 1121,15 | | 115,12 | 115,12 |
| СТ1.3. | Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств | 457,43 | 457,43 | | 45,20 | 45,20 |
| СТ1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 1515,97 | 1515,97 | | 341,31 | 341,31 |
| СТ2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1  в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС) | | | | | |
|  |  | С (150 кВт) | | свыше 150 кВт | | |
| СТ2.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ | 0,00 | | 3652,75 | | |
| СТ2.2. | Строительство ВЛ-6 (10) кВ | 0,00 | | 3744,82 | | |
| СТ3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС) | | | | | |
| СТ3.1. | Строительство КЛ-0,4 кВ | 0,00 | | 2657,31 | | |
| СТ3.1.1. | Строительство КЛ-0,4 кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | 0,00 | | - | | |
| СТ3.2 | Строительство КЛ-6 (10) кВ | 0,00 | | 5832,13 | | |
| СТ3.2.1. | Строительство КЛ-6 (10) кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | 0,00 | | 3774,79 | | |
| СТ4 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1  к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России  от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 на i-м уровне напряжения (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС) | | | | | |
| СТ4.1. | Строительство ТП-6 (10) кВ 25 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.2. | Строительство ТП-6 (10) кВ 40 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.3. | Строительство ТП-6 (10) кВ 63 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.4. | Строительство ТП-6 (10) кВ 100 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.5. | Строительство ТП-6 (10) кВ 160 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.6. | Строительство ТП-6 (10) кВ 250 кВА | 0,00 | | 3891,53 | | |
| СТ4.7. | Строительство ТП-6 (10) кВ 400 кВА | 0,00 | | 2889,51 | | |
| СТ4.8. | Строительство ТП-6 (10) кВ 630 кВА | 0,00 | | 2703,99 | | |
| СТ4.9. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х160 кВА | 0,00 | | - | | |
| СТ4.10. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х250 кВА | 0,00 | | 3662,29 | | |
| СТ4.11. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х400 кВА | 0,00 | | 3208,31 | | |
| СТ4.12. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х630 кВА | 0,00 | | 2916,56 | | |
| СТ4.13. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1000 кВА | 0,00 | | 2140,70 | | |
| СТ4.14. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1250 кВА | 0,00 | | 2952,53 | | |

\* Условия применения ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, предусмотрены п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г.   
№ 209-э/1.

Источник: официальный сайт КТР Волгоградской области, дата публикации 15.09.2017, адрес публикации: <http://urt.volgograd.ru/current-activity/cooperation/news/156276/>, а также официальный интернет портал правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3401201709180004> дата публикации 18.09.2017