gerb9_43434

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

51/26

23 декабря 2016 г.

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

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и от 11 сентября 2014 г. [№ 215-э/1](consultantplus://offline/ref=956A9479C1E38F9C36BE1ABDF21E21155C9F3D239390B5A42F8589FC67p1YDM) "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", 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. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области, согласно приложению 1.

2. Установить расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=F1DFF6EF50F74FCADB54E18B769ECEC79C5D05D23D19D96031D57EAEEE625A14ACA9F00BB128B6B407o7N) и ["д"](consultantplus://offline/ref=F1DFF6EF50F74FCADB54E18B769ECEC79C5D05D23D19D96031D57EAEEE625A14ACA9F00BB128B6B707o5N) - ["ж" пункта 18](consultantplus://offline/ref=F1DFF6EF50F74FCADB54E18B769ECEC79C5D05D23D19D96031D57EAEEE625A14ACA9F00BB128B6B707o7N) 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии   
с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью   
не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15   
и до 150 кВт включительно, являющиеся выпадающими доходами сетевой организации, связанными с технологическим присоединением к электрическим сетям, согласно приложению 2.

3. Установить расходы от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, согласно приложению 3.

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение   
с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 4.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего 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 уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 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.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2017 г.

**Председатель комитета тарифного**

**регулирования Волгоградской области В.В.Пронин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 23 декабря 2016 г. №51/26

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 | 140140,33 | | - | | |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ | 149694,06 | | 282561,30 | | |
| С2.3. | Строительство 1 км ВЛ-6 (10) кВ | 265624,03 | | 495372,48 | | |
| С2.4. | Строительство 1 км ВЛИ-6 (10) кВ | 144775,86 | | 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 | 207583,20 | | 409004,39 | | |
| С3.1.1. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | 1362151,79 | | - | | |
| С3.2. | Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ | 381518,17 | | 723790,97 | | |
| С3.2.1. | Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ с применением метода горизонтально-направленного бурения | - | | 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 | 907,06 | | - | | |
| С4.2. | Строительство ТП-6 (10) кВ 40 кВА | 696,16 | | - | | |
| С4.3. | Строительство ТП-6 (10) кВ 63 кВА | 509,14 | | - | | |
| С4.4. | Строительство ТП-6 (10) кВ 100 кВА | 317,57 | | - | | |
| С4.5. | Строительство ТП-6 (10) кВ 160 кВА | 261,29 | | - | | |
| С4.6. | Строительство ТП-6 (10) кВ 250 кВА | 230,63 | | 618,69 | | |
| С4.7. | Строительство ТП-6 (10) кВ 400 кВА | 149,98 | | 459,38 | | |
| С4.8. | Строительство ТП-6 (10) кВ 630 кВА | - | | 429,89 | | |
| С4.9. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х160 кВА | 342,68 | | - | | |
| С4.10. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х250 кВА | 255,01 | | 582,24 | | |
| С4.11. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х400 кВА | 278,38 | | 510,07 | | |
| С4.12. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х630 кВА | - | | 463,68 | | |
| С4.13. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1000 кВА | - | | 340,33 | | |
| С4.14. | Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1250 кВА | - | | 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 2

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 23 декабря 2016 г. №51/26

РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ,   
связанных с осуществлением технологического   
присоединения к электрическим сетям

Размер выпадающих доходов ПАО "Волгоградоблэлектро", связанных   
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состав расходов | Планируемое  кол-во присоединений на 2017 г., шт. | Экономически обоснованная  плата на 2017 г., тыс.руб./присоединение (без НДС) | Выпадающие  доходы на 2017 г., тыс.руб. (без НДС) |
| Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 2719 | 57,465 | 150610,739 |
| На выплату процентов по кредитным договорам (потребители мощностью  от 15 кВт до 150 кВт) | - | - | 295,740 |
| По мероприятиям "последней мили", связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт | - | - | 5366,980 |
| Итого: | 2719 | - | 156273,462 |

Размер выпадающих доходов ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго"),   
связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состав расходов | Планируемое кол-во присоединений на 2017 г., шт. | Экономически обоснованная  плата на 2017 г., тыс.руб./присоединение (без НДС) | Выпадающие доходы на 2017 г., тыс.руб.  (без НДС) |
| Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 2551 | 50,536 | 127729,532 |
| На выплату процентов по кредитным договорам (потребители мощностью  от 15 кВт до 150 кВт) | - | - | 0,690 |
| По мероприятиям "последней мили", связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт | - | - | 18805,93 |
| Итого: | 2551 | - | 146536,148 |

Размер выпадающих доходов МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состав расходов | Планируемое кол-во присоединений на 2017 г., шт. | Экономически обоснованная плата  на 2017 г., тыс.руб./присоединение (без НДС) | Выпадающие доходы на 2017 г., тыс.руб.  (без НДС) |
| Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 1615 | 42,879 | 68497,552 |
| На выплату процентов по кредитным договорам (потребители мощностью  от 15 кВт до 150 кВт) | - | - | - |
| По мероприятиям "последней мили", связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт | - | - | 11899,900 |
| Итого: | 1615 | - | 80397,452 |

Размер выпадающих доходов МКП "Волжские межрайонные электросети",   
связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состав расходов | Планируемое кол-во присоединений на 2017 г., шт. | Экономически обоснованная плата  на 2017 г., тыс.руб./присоединение (без НДС) | Выпадающие доходы на 2017 г., тыс.руб.  (без НДС) |
| Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 311 | 228,718 | 65676,230 |
| На выплату процентов по кредитным договорам (потребители мощностью  от 15 кВт до 150 кВт) | - | - | - |
| По мероприятиям "последней мили", связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт | - | - | 891,600 |
| Итого: | 311 | - | 66567,829 |

Размер выпадающих доходов АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный"),   
связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состав расходов | Планируемое кол-во присоединений на 2017 г., шт. | Экономически обоснованная плата  на 2017 г., тыс.руб./присоединение (без НДС) | Выпадающие доходы на 2017 г., тыс.руб.  (без НДС) |
| Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 9 | 30,128 | 162,507 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 23 декабря 2016 г. №51/26

РАСХОДЫ   
от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование организации | Выпадающие доходы на 2017 г., тыс.руб. (без НДС) |
| 1. | ПАО "Волгоградоблэлектро" | 427,379 |
| 2. | ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") | 117,130 |
| 3. | МКП "Волжские межрайонные электросети" | 619,796 |
| 4. | МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети" | 4115,750 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 23 декабря 2016 г. №51/26

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение

с применением стандартизированных тарифных ставок

1. Отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П = С1 \* Ni  (руб.), (1)

где:

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);

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Необходимо строительство воздушных и (или) кабельных линий:



(руб.), (2)

где:

C2,i , C3,i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на i-м уровне напряжения;

L i ВЛ, Li КЛ - суммарной протяженности воздушных (L i ВЛ) и (или) кабельных   
(Li КЛ) линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

Zизм -индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

In - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год);

a - год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

b - последний год периода, указанного в технических условиях;

b/2 **–** половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

3. Необходимо строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):



(руб.), (3)

где:

С4,i - 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).

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.