Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

 ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

 о расходах за технологическое присоединение

 ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2017 год

 (наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»**

2. Сокращенное наименование **ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»**

3. Место нахождения:**613040**,**Россия, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, пер. Пожарный, д.2**

4. Адрес юридического лица: **614113, Россия, г. Пермь, ул. Ласьвинская,98**

5. ИНН **4312126856**

6. КПП **590801001**

7. Ф.И.О. руководителя **Крылов Денис Александрович, директор**

8. Адрес электронной почты **www.halopolymer.com**

9. Контактный телефон **(83361)6-92-84**

10. Факс **(83361)6-94-04**

Приложение N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение

к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой

мощностью менее 8900 кВт

ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
|  | 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт |  19,87  |  19,87 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт |  3,75 |  3,75 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км |  3,36  |  3,36 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км |  2,98  |  2,98 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | рублей/кВт |  9,78  |  9,78 |
|  [<\*>](#Par56) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км |  -  |  - |
|  [<\*>](#Par56) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км |  -  |  - |
|  [<\*>](#Par56) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт |  -  |  - |

--------------------------------

<\*> Ставки платы ,  и  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение N 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#Par99) (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |
| по постоянной схеме |  -  |  -  |  3,75 |
| по временной схеме |  - |  - |  3,75 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" |  - |  - |  - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": |  |  |  |
| строительство воздушных линий |  - |  - |  - |
| строительство кабельных линий |  - |  - |  - |
| строительство пунктов секционирования |  - |  - |  - |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ |  - |  - |  - |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |  - |  - |  - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |
| по постоянной схеме |  -  |  - |  3,36 |
| по временной схеме |  - |  - |  3,36 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |
| по постоянной схеме |  -  |  - |  2,98 |
| по временной схеме |  - |  - |  2,98 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: |  |  |  |
| по постоянной схеме |  - |  - |  9,78 |
| по временной схеме |  - |  - |  9,78 |

--------------------------------

<\*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего |  0 |  0 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы |  0 |  0 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  0  |  0 |
|  | оплата труда |  0 |  0 |
|  | отчисления на страховые взносы |  0 |  0 |
|  | прочие расходы - всего |  0 |  0 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера |  0 |  0 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций |  0 |  0 |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего |  0 |  0 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи |  0 |  0 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность |  0 |  0 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги |  0 |  0 |
|  | плата за аренду имущества |  0 |  0 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией |  0 |  0  |
|  | внереализационные расходы - всего |  0 |  0 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков |  0 |  0 |
|  | процент за пользование кредитом |  0 |  0 |
|  | прочие обоснованные расходы |  0 |  0 |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) |  0 |  0 |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики |  0 |  0 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) |  0 |  0 |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки |  0 |  0 |

Приложение N 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности

за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) |  0 |  0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ |  0 |  0 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |  0 |  0 |

Приложение N 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной

мощности построенных объектов за 3 предыдущих года

по каждому мероприятию

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ |  0 |  0 |  0 |
|  | 1 - 20 кВ |  0 |  0 |  0 |
|  | 35 кВ |  0 |  0 |  0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ |  0 |  0 |  0 |
|  | 1 - 20 кВ |  0 |  0 |  0 |
|  | 35 кВ |  0 |  0 |  0 |

Приложение N 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения

по договорам, заключенным за текущий год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | Максимальная мощность (кВт) | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего |  0  |  0  |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#Par202) |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par203) |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0  |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |   |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 5. | От 8900 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 6. | Объекты генерации |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |

--------------------------------

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение N 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение

за текущий год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Категория заявителей | Количество заявок (штук) | Максимальная мощность (кВт) |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#Par150) |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par151) |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0  |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0  |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 5. | От 8900 кВт - всего |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| 6. | Объекты генерации |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения".