**Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

 **ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

 **о расходах за технологическое присоединение**

 **МП г.о. Саранск «Горсвет» на 2016 год**

 (наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Муниципальное предприятие городского округа Саранск

 «Горсвет»

2. Сокращенное наименование: МП г.о. Саранск «Горсвет»

3. Место нахождения: Республика Мордовия, г.Саранск, ул.Пролетарская, 133

4. Адрес юридического лица: 430006, Республика Мордовия, г.Саранск,

 ул.Пролетарская, 133

5. ИНН: 1325126382

6. КПП: 132801001

7. Ф.И.О. Руководителя: Катаскин Василий Алексеевич

8. Адрес электронной почты: gorsvet@mail.ru

9. Контактный телефон: 33-30-66

10. Факс: 33-30-55

**Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

 **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 МП г.о. Саранск «Горсвет»**

 (наименование сетевой организации)

 **на 2016 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единицаизмерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | повременной схеме |
| **C1**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 | 201,09 | 201,09 |
| **C1.1**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 56,67 | 56,67 |
| **C1.2**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 65,92 | 65,92 |
| **C1.3**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 3,75 | 3,75 |
| **C1.4**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 | 74,75 | 74,75 |
| **C2,i \***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 | - | - |
| **C3,i \***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 | - |  |
| **C4,i \***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 **C2,i \*,** **C3,i \*,** **C4,i \*** 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**

(форма)

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки\*(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 схемепо временной схеме | 93044,12 | 1642,00 |  | 56,67 |
|  |
|  |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" |  |  |  |  |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":строительство воздушных линийстроительство кабельных линийстроительство пунктов секционированиястроительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВстроительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | - | - |  | - |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
| 4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:по постоянной схемепо временной схеме | 108243,98 | 1642,00 |  | 65,92 |
|  |
|  |
| 5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:по постоянной схемепо временной схеме | 6158,92 | 1642,00 |  | 3,75 |
|  |
|  |
| 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 схемепо временной схеме | 122742,49 | 1642,00 |  | 74,75 |
|  |
|  |
|  |
|  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* 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**

(форма)

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за 2015 год | Плановые показатели на 2016 год | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | **1470,47** | **1750,94** |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |
| вспомогательные материалы (ГСМ) | 391,76 | 437,40 |  |  |
| энергия на хозяйственные нужды |  |  |  |  |
| оплата труда | 654,10 | 785,57 |  |  |
| отчисления на страховые взносы | 197,54 | 237,24 |  |  |
| прочие расходы - всего | **227,08** | **290,73** |  |  |
| из них: |  |  |  |  |
| работы и услуги производственного характера | 161,96 | 207,35 |  |  |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций |  |  |  |  |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего |  |  |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |
| услуги связи |  |  |  |  |
| расходы на охрану и пожарную безопасность |  |  |  |  |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные |  |  |  |  |
| и юридические услуги |  |  |  |  |
| плата за аренду имущества |  |  |  |  |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией |  |  |  |  |
| внереализационные расходы - всего | 65,12 | 83,38 |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |
| расходы на услуги банков |  |  |  |  |
| процент за пользование кредитом |  |  |  |  |
| прочие обоснованные расходы |  |  |  |  |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) |  |  |  |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики |  |  |  |  |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств)Итого (размер необходимой валовой выручки) |  |  |  |  |

**Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**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) | **-** | **-** |  |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | **-** | **-** |  |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | **-** | **-** |  |

**Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**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-том уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | 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 |  |  |  |  |  |
| 1 - 20 кВ |  |  |  |  |  |
| 35 кВ |  |  |  |  |  |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |  |  |
| 0,4 кВ |  |  |  |  |  |
| 1 - 20 кВ |  |  |  |  |  |
| 35 кВ |  |  |  |  |  |

**Приложение N 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**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 | 23 |  |  | 305 |  |  | 10,72 |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 1 |  |  | 80 |  |  | 45,56 |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\*\* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 1 |  |  | 639,1 |  |  | 89,00 |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | От 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \* 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**

(форма)

**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 |
| До 15 кВт - всего | 46 | - | - | 585,9 | - | - |
| в том числельготная категория\* |  |  |  |  |  |  |
| От 15 до 150 кВт - всего | 9 | - | - | 793,8 | - | - |
| в том числельготная категория\*\* |  |  |  |  |  |  |
| От 150 кВт до 670 кВт - всего | 1 | 1 | - | 250 | 165 | - |
| в том числепо индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
| в том числе по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| От 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
| в том числе по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* 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.