**Приложение N 2
к** [стандартам](#sub_1000) **раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

МУП МГЭС на 2016 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование – Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети»

2. Сокращенное наименование – МУП МГЭС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Место нахождения – 164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, д. 6А

4. Адрес юридического лица - 164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, д. 6А

5. ИНН - 2925004243\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. КПП - 292501001\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Ф.И.О. руководителя – Бугор Виктор Иванович\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Адрес электронной почты - mupmges@yandex.ru\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Контактный телефон – (81834) 5-31-22\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Факс - 81834) 5-31-22\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Приложение N 3
к** [стандартам](#sub_1000) **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**

Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети»

(наименование сетевой организации)

на 2016 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | повременной схеме |
| С | 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 | 244 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт | 104 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 40 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 31 |  |
|  | 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 | 69 |  |
| [\*](#sub_333) | 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 |  |  |
| [\*](#sub_333) | 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 |  |  |
| [\*](#sub_333) | 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](#sub_1000) **раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки[\*](#sub_444)(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: | 50 422,85 | 485,39 | 104 |
|  | - по постоянной схеме | 50 422,85 | 485,39 |  |
|  | - по временной схеме |  |  |  |
| 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: | 19520,3 | 485,39 | 40 |
|  | - по постоянной схеме | 19520,3 | 485,39 | 40 |
|  | - по временной схеме |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 14800,5 | 485,39 | 31 |
|  | - по постоянной схеме | 14800,5 | 455,39 | 31 |
|  | - по временной схеме |  |  |  |
| 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: | 33566,2 | 485,39 | 69 |
|  | - по постоянной схеме | 33566,2 | 485,39 | 69 |
|  | - по временной схеме |  |  |  |

\* 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](#sub_1000) **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 текущий период (2015 год) | Плановые показатели на следующий период – 2016 год |
|  |  |  |  |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 247,3 | 118,3 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | - вспомогательные материалы |  |  |
|  | - энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | - оплата труда | 185,2 | 87 |
|  |  -отчисления на страховые взносы | 56,2 | 26,1 |
|  | - прочие расходы - всего | 5,9 | 5,2 |
|  | из них: |  |  |
|  | - работы и услуги производственного характера |  |  |
|  | - 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 |  |  |
|  | 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) | 247,3 | 118,3 |

**Приложение N 6
к** [стандартам](#sub_1000) **раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 (три) 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) | 5435 | 1058 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 2616 | 595 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |  |  |

**Приложение N 7
к** [стандартам](#sub_1000) **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 (три) 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 |  |  |  |
|  | 1 - 20 кВ | 7884 | 3,8 | 1653 |
|  | 35 кВ |  |  |  |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ |  |  |  |
|  | 1 - 20 кВ |  |  |  |
|  | 35 кВ |  |  |  |

**Приложение N 8
к** [стандартам](#sub_1000) **раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии**

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2015 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 | 2 |  |  | 13,84 |  |  | 2,961 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](#sub_881) | 1 |  |  | 15 |  |  | 0,466 |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 12 |  |  | 942,76 |  |  | 226,48 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](#sub_882) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 1 |  |  | 250 |  |  | 17,432 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 1 |  |  | 250 |  |  | 17,432 |  |  |
| 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](#sub_1000) **раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии**

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2015 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 | 2 |  |  | 25 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](#sub_991) | 1 |  |  | 15 |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 11 |  |  | 759,84 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](#sub_992) |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
|  | 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.