ПРИЛОЖЕНИЕ N 2

 к стандартам раскрытия информации

 субъектами оптового и розничных

 рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

МУП ЖКХ Моргаушское на 2018 год

1. Полное наименование - Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»

2. Сокращенное наименование – МУП ЖКХ «Моргаушское».

3. Место нахождения – 429530, Россия, Чувашская Республика, Моргаушский район, с. Моргауши, ул. Коммунальная, д. 2

4. Адрес юридического лица - 429530, Россия, Чувашская Республика, Моргаушский район, с. Моргауши, ул. Коммунальная, д. 2

5. ИНН 2112000281

6. КПП 211201001

7. Ф.И.О. руководителя – Тимофеев Сергей Николаевич

8. Адрес электронной почты – mrggkh@cbx.ru

9. Контактный телефон – (83541) 62-6-37, 89530140005

10. Факс (83541)62-6-37

 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

МУП ЖКХ «Моргаушское» на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измереня | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| С 1 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 | 675,9410 | 675,94 |
| С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой рганизацией технических условий заявителю  | рублей/кВт | 118,32 | 118,32 |
| С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | рублей/кВт | 115,26 | 115,26 |
| С1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | 0 | 0 |
| С1.4 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 | 442,36 | 442,36 |
| С2,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 | 0,00 | 0,00 |
| С3,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 | 0,00 | 0,00 |
| С4,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 | 0,00 | 0,00 |

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

 \* Ставки платы С2,i, С3,i и С4,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

 РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

 осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименований мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки\* (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) с учетом НДС |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 14493,89 | 122,5 | 118,32 |
|  по постоянной схеме | 14493,89 | 122,5 | 118,32 |
|  по временной схеме | 14493,89 | 122,5 | 118,32 |
| 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 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: | 14118,74 | 122,5 | 115,26 |
|  по постоянной схеме | 14118,74 | 122,5 | 115,26 |
|  по временной схеме | 14118,74 | 122,5 | 115,26 |
| 5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |
|  по постоянной схеме |  |  |  |
|  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: | 54189,71 | 122,5 | 442,36 |
|  по постоянной схеме | 54189,71 | 122,5 | 442,36 |
|  по временной схеме | 54189,71 | 122,5 | 442,36 |

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

 \* 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 | 91,08 | 82,80 |
|  в том числе: |  |  |
| вспомогательные материалы |  |  |
| энергия на хозяйственные нужды |  |  |
| оплата труда | 48,47 | 44,24 |
| отчисления на страховые взносы | 14,64 | 13,35 |
| прочие расходы - всего |  |  |
| из них: |  |  |
| работы и услуги производственного характера | 27,97 | 25,21 |
| 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 c 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 стройств и (или) объектов электроэнергетики67 |  |  |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) |  |  |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 91,08 | 82,80 |

 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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименований 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) | 0,00 | 0,00 |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 0,00 |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0,00 | 0,00 |

 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. руб.) | 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: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  0,4 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  1-20 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  35 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  0,4 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  1-20 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  35 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

 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

за 9 месяцев 2017 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | Максимальная мощность (кВт) | Стоимость договоров (с 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 | 10 |  |  | 44,5 |  |  | 5,50 |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 1 |  |  | 60 |  |  | 38,625 |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\*\* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  по индиви- дуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  по индиви- дуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. От 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  по индиви- дуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

 \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающихустройств 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 150кВт 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

за 9 месяцев 2017 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Категория заявителей | Количество договоров (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 | 10 |  |  | 44,5 |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\* |  |  |  |  |  |  |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 1 |  |  | 60 |  |  |
|  в том числе |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория\*\* |  |  |  |  |  |  |
| 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.".