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

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ о расходах за технологическое присоединение

 ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону" на  **2019** год

 (наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Открытое акционерное общество "Аэропорт Ростов-на-Дону"
2. Сокращенное наименование: ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"
3. Место нахождения: 344009, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова 270/1
4. Фактический адрес: 344009, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова 270/1
5. ИНН: 6166011054
6. КПП: 616601001
7. Ф.И.О. руководителя: Серов Александр Юрьевич
8. Адрес электронной почты: airport@rnd.ru
9. Контактный телефон: (863)333-45-10
10. Факс: (863) 333-47-85

Приложение N 3 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(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

 ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»



(наименование сетевой организации) на 2019 год

Размещены на сайте: «Информация о тарифах и плате за технологическое присоединения к электрическим сетям на 2019г.

**http://www.rnd-airport.ru/informatsiya\_v\_sfere\_okazaniya\_uslug&000040**

Приложение N 4 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение | Объем | Ставки для |
|  | необходимой | максимальной | расчета платы |
|  | валовой | мощности (кВт) | по каждому |
|  | выручки <\*> |  | мероприятию |
|  | (рублей) |  | (рублей/кВт) |
|  |  |  | (без учета |
|  |  |  | НДС) |
|  |  |  |  |

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| по постоянной схеме | - | - | - |
| 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: |  |  |  |
| по постоянной схеме | - | - | - |
| по временной схеме | - | - | - |
| 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: |  |  |  |
| по постоянной схеме | - | - | - |
| по временной схеме | - | - | - |
|  |  |  |  |

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

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

Приложение N 5 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСЧЕТ необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | Ожидаемые | Плановые |
|  | данные за | показатели |
|  | текущий | на |
|  | период | следующий |
|  |  | период |
|  |  |  |

1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| в том числе: |  |  |
| вспомогательные материалы | - | - |
| энергия на хозяйственные нужды | - | - |
| оплата труда | - | - |
| отчисления на страховые взносы | - | - |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| прочие расходы - всего | - | - |
| 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) | - | - |
|  |  |  |  |

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

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ |
|  |  | о присоединенных объемах максимальной мощности |
|  |  | за 3 предыдущих года по каждому мероприятию\* |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Наименование мероприятий |  | Фактические | Объем мощности, |
|  |  |  | расходы на | введенной в |
|  |  |  | строительство | основные фонды |
|  |  |  | подстанций за 3 | за 3 предыдущих |
|  |  |  | предыдущих года | года (кВт) |
|  |  |  | (тыс. рублей) |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |  |  |
|  |  |  |  |

\*За 3 предыдущих года данные мероприятия не осуществлялись, затраты не производились.

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

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

* длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года

по каждому мероприятию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | Расходы на | Длина воздушных и | Объем максимальной |
|  | мероприятий | строительство | кабельных линий | мощности, |
|  |  | воздушных и | электропередачи на i-м | присоединенной |
|  |  | кабельных линий | уровне напряжения, | путем строительства |
|  |  | электропередачи на | фактически | воздушных или |
|  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | i-м уровне | построенных за | кабельных линий за |
|  |  |  | напряжения, | последние 3 года (км) |  последние 3 года (кВт) |
|  |  |  | фактически |  |  |
|  |  |  | построенных за |  |  |
|  |  |  | последние 3 года |  |  |
|  |  |  | (тыс. рублей) |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | 1. | Строительство |  |  |  |
|  |  | кабельных линий |  |  |  |
|  |  | электропередачи: |  |  |  |
|  |  | 0,4 кВ | - | 0,359 | 30 |
|  |  | 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

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |   | Информация |  |  |  |  |
|  |  |  | об осуществлении технологического присоединения |
|  |  |  |  | по договорам, заключенным за текущий год |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Категория заявителей | Количество | Максимальная | Стоимость договоров |
|  | договоров (штук) | мощность (кВт) | (без НДС) (тыс. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | рублей) |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 1 - 20 | 35 кВ | 0,4 кВ | 1 - 20 |  | 35 кВ | 0,4 кВ | 1 - 20 |  | 35 кВ |
|  |  | кВ | и |  | кВ |  | и |  | кВ |  | и |
|  |  |  | выше |  |  |  | выше |  |  |  | выше |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. До 15 кВт - всего | 2 | - | - | 30 | - | - | 0,932 | - |  | - |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| льготная категория | 2 | - | - | 30 | - | - | 0,932 | - |  | - |  |
| <\*> |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 2 | - | - | 55 | - | - | 35,172 | - |  | - |  |
| 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.

Приложение N 9 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(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 | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и |
|  |  |  |  | выше |  |  | выше |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | До 15 кВт - всего | 6 | - | - | 90 | - | - |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория <\*> | 6 | - | - | 90 | - | - |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория <\*\*> | - | - | - | - | - | - |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - | - | 1 | - | - | 500 | - |  |
|  | всего |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному | - | - | - | - | - | - |  |
|  | проекту |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - | - | 2 | - | - | 11047 | - |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 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.

