Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

 (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| **ООО «Завьялово Энерго»** |  **на 2021 год**  |
| **(наименование сетевой организации)**  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Полное наименование  | Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» |
|  |
|  2. Сокращенное наименование ООО «Завьялово Энерго» |
|  |
| 3. Место нахождения  |  427000, УР, с.Завьялово, ул.Садовая, д. 1 |
|  |
| 4. Адрес юридического лица  | 427000, УР, с.Завьялово, ул. Садовая, д. 1 |
|  |
| 5. ИНН  | 1841004333 |
|  |
| 6. КПП  | 184101001 |
|  |
| 7. Ф.И.О. руководителя  | Голубева Елена Александровна |
|  |
| 8. Адрес электронной почты  | zav.energo@mail.ru |
|  |
| 9. Контактный телефон  | 97-22-34, 97-22-35 |
|  |
| 10. Факс  | 97-22-35 |

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

 (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
|  | **ООО «Завьялово Энерго»** |  |
|  | **(наименование сетевой организации)**  |  |
| **На 2021 год**  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок  | Единица измерения  | Стандартизированные тарифные ставки  |
|  |  | по постояннойсхеме  | по временной схеме  |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/567543/ | 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 | руб.за одно присоединение | 12 412,21 | 12 412,21 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2637136/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб.за одно присоединение | 4 737,76 | 4 737,76 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669860/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб.за одно присоединение | 7 674,45 | 7 674,45 |
| С2.1.1.3.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 474 422,05 | 474 422,05 |
| С2.1.1.4.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 340 594,11 | 340 594,11 |
| С2.3.1.3.**1** | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 421 643,91 | 421 643,91 |
| С2.3.1.3.2 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./км | 599 106,56 | 599 106,56 |
| С2.3.1.4.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 500 780,62 | 500 780,62 |
| С2.3.1.3.1 | **ВЛ-6, 10 кв:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 319 431,14 | 1 319 431,14 |
| С2.3.1.3.2 | **ВЛ-6, 10 кв:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 727 600,00 | 727 600,00 |
| С5.1.3 | **6(10)/0,4 кВ:** однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 3 030,56 | 3 030,56 |
| С8.1.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб. за точку учета | 24772,39 | 24772,39 |
| С8.2.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 39369,9 | 39369,9 |
| С8.2.2 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 43749,16 | 43749,16 |
| С8.2.1 | **1-20 кВ:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 406757,16 | 406757,16 |

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

 (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(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) |
|      \* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.      |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 1517579,00 | 7308 | 207,66 |
|  | по постоянной схеме | 1517579,00 | 7308 | 207,66 |
|  | по временной схеме | 1517579,00 | 7308 | 207,66 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": |  |  |  |
|  | строительство воздушных линий |  |  |  |
| С2.1.1.3.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1299440,00 | 182 | 7139,79 |
| С2.1.1.4.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 10691250,00 | 8720,5 | 1225,99 |
| С2.3.1.3.**1** | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1822350,00 | 150 | 12149,00 |
| С2.3.1.3.2 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4162590,00 | 291 | 14304,40 |
| С2.3.1.4.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1312550,00 | 253 | 5187,93 |
| С2.3.1.3.1 | **ВЛ-6, 10 кв:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2126920,00 | 308,54 | 6893,51 |
| С2.3.1.3.2 | **ВЛ-6, 10 кв:** воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 38380,00 | 5 | 7276,00 |
| С5.1.3 | **6(10)/0,4кВ:** однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3182090,00 | 1050 | 3030,56 |
| С8.1.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения |  |  | 10 693,39 |
| С8.2.1 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |  |  | 2 818,18 |
| С8.2.2 | **ВЛ-0,4 кВ и ниже:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |  |  | 681,61 |
| С8.2.1 | **1-20 кВ:** средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 2367353,00 | 7308 | 323,94 |
|  | по постоянной схеме | 2367353,00 | 7308 | 323,94 |
|  | по временной схеме | 2367353,00 | 7308 | 323,94 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  | по временной схеме | 0 | 0 | 0 |
| 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: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  | по временной схеме  | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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 | 3779,64 | 3891,69 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 1162,21 | 1204,21 |
|  | энергия на хозяйственные нужды | 0 | 0 |
|  | оплата труда(527,857\*1,3)з/п за9 м.2020и ож.рост до конца года | 686,21 | 711,01 |
|  | отчисления на страховые взносы | 205,36 | 212,78 |
|  | прочие расходы - всего | 921,43 | 949,46 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | 921,43 | 949,46 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций |  |  |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 595,61 | 597,86 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи | 56,50 | 58,54 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность |  |  |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные | 533,38 | 533,38 |
|  | и юридические услуги |  |  |
|  | плата за аренду имущества | 5,73 | 5,94 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 208,82 | 216,37 |
|  | 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) | 3779,64 | 3891,69 |

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

 (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(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) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 1060,70 | 350 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше  | 0 | 0 |

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

 (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(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-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: | 57,648 | 0,140 | 5 |
|  | 0,4 кВ | 57,648 | 0,140 | 5 |
|  | 1-20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 23796,436 | 51,281 | 11904 |
|  | 0,4 кВ | 7960,719 | 18,234 | 3885 |
|  | 1-20 кВ | 721,101 | 0,554 | 118 |
|  | 35 кВ  | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 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 | 251 | 0 | 0 | 3378,2 | 0 | 0 | 150,081 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 249 | 0 | 0 | 3367,2 | 0 | 0 | 136,95 | 0 | 0 |
|      \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.      |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 4 | 0 | 0 | 320 |  | 0 | 94,56 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|      \*\* 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. |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль-ному 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 индивидуаль-ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.6. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль-ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Объекты генерации  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 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  |
| 1. | До 15 кВт - всего | 301 | 0 | 0 | 4168,5 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 301 | 0 | 0 | 4168,5 | 0 | 0 |
|      \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.      |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 7 | 0 | 0 | 429 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* |  | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
|      \*\* 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.  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 2 | 1 | 0 | 550 | 661,5 | 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 |