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 постоянной схеме | | 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 |