Приложение N 2
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

 ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

 о расходах за технологическое присоединение

 \_\_\_\_\_\_\_\_ПАО «САТУРН»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на \_2018 год

 (наименование сетевой организации)

1. Полное наименование \_\_\_Публичное акционерное общество «САТУРН»\_\_\_\_\_\_\_

2. Сокращенное наименование \_\_\_\_\_\_ПАО «САТУРН» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Место нахождения \_\_Россия, г. Омск\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Адрес юридического лица \_644042, г. Омск, пр. К. Маркса,41\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_

5. ИНН \_\_\_5508000955\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. КПП \_\_554250001 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Ф.И.О. руководителя \_\_\_Мирошниченко Анатолий Михайлович\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Адрес электронной почты \_\_saturn@saturn-omsk.ru \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Контактный телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(3812)31-92-63\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(3812)31-92-63\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение N 3
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (наименование сетевой организации)

 на \_2018\_\_ год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единицаизмерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/2520418128.png | 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](http://base.garant.ru/70229430/#block_16) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](http://base.garant.ru/70229430/#block_162) и ["в" пункта 16](http://base.garant.ru/70229430/#block_163), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 43,71 | 43,71 |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/460082945.png | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 26,80 | 26,80 |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/1687197778.png | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 6,42 | 6,42 |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/2390762030.png | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 2,30 | 2,30 |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/2583196042.png | 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 | 8,19 | 8,19 |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/2633904158.png[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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 | - | - |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/1913787198.png[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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 | 883720,00 | - |
| http://base.garant.ru/files/base/186671/855086247.png[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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 | 218,70 | - |

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

\* 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](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_444)(рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) 10кВ | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |
|  | по постоянной схеме | 20771,35 | 775,00 | 26,80 |
|  | 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 | 200528,54 | 775,00 | 258,75 |
|  | строительство кабельных линий | 346598,42 | 775,00 | 447,22 |
|  | строительство пунктов секционирования | - | - | - |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 970610,00 | 775,00 | 1252,40 |
|  | строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |
|  | по постоянной схеме | 4975,65 | 775,00 | 6,42 |
|  | по временной схеме |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |
|  | по постоянной схеме | 1781,75 | 775,00 | 2,30 |
|  | 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 | 6348,65 | 775,00 | 8,19 |
|  | по временной схеме |  |  |  |

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

\* Согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_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 | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего |  15,24 |  43,71 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы |  0,44 |  0,44 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда |  10,58 |  26,45 |
|  | отчисления на страховые взносы |  |  8,11 |
|  | прочие расходы - всего |  3,24  |  8,71 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера |   |  0,0 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций |  |  0,0 |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего |  |  0,0 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи |  |  0,0 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность |  |  0,0 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные |  |  0,0 |
|  | и юридические услуги |  |  0,0 |
|  | плата за аренду имущества |  |  0,0 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0,98 |  8,71  |
|  | внереализационные расходы - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков |  |  |
|  | процент за пользование кредитом |  |  |
|  | прочие обоснованные расходы |  |  |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) |  0,0 |  0,0 |
| 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)  |  0,0 15,24 |  0,0 43,71 |

Приложение N 6
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(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) | - | - |
| 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 | - | - |

Приложение N 7
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_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 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 | - | - | - |
|  | 35 кВ | - | - | - |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | - | - | - |
|  | 1 - 20 кВ | - | - | - |
|  | 35 кВ | - | - | - |

Приложение N 8
к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_881) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](http://base.garant.ru/186671/#block_882) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 350 | 0 | 0 | 11,156 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 1 | 0 | 0 | 350 | 0 | 0 | 11,156 | 0 |
| 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](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) 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 | - | - | - | - | - | - |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_991) |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](http://base.garant.ru/186671/#block_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.