Приложение №2

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления ГК РБ по тарифам от 25 ноября 2019 года №432)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о стандартизированных тарифных ставках для расчета платы за технологическое

присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35кВ и присоединяемой мощностью менее 8900кВт

 С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергпринимающих 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 приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года №1135/17 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка, в том числе в разбивке по следующим ставкам: | 11821,80 | 11821,80 |
| С1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 5404,55 | 5404,55 |
| С1.2 | проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 6417,25 | 6417,25 |

Приложение №3

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления ГК РБ по тарифам от 29 ноября 2019 года №493)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о ценах (тарифах) на регулируемые товары (работы, услуги)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | Период регулирования | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт\* мес. | руб./МВт\*ч | руб./кВт\*ч |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Сибайский филиал АО «Учалинский Горнообогатительныйкомбинат» (без НДС) | С 01.01.2020 по 30.06.2020 | 128 617,87 | 44,24 | 0,30346 |
| С 01.07.2020 по 31.12.2020 | 128 617,87 |  44,24 |  0,30346 |

Приложение №4

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о перечне зон деятельности с детализацией по населенным пунктам и районов городов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | зона деятельности | населенный пункт и район города |
| Сибайский филиал АО «Учалинский Горнообогатительныйкомбинат» | Республика Башкортостан | г. Сибай |

Приложение №5

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о техническом состоянии сетей

Техническое состояние электрических сетей Сибайского филиала АО «Учалинский ГОК», удовлетворительное.

Приложение №6

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания

услуг по передаче электроэнергии

 На предприятии Сибайского филиала АО «Учалинский ГОК», способы приобретения объёмных товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии производится по стандартам СТ УГОК-11-18 (Учалинский ГОК), СТО УГОК-038-2020 (УГМК).

Приложение №7

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их

реализации

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предприятия | Инвестиционные программы и проекты |
| Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» | - |

Приложение №8

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

О Т Ч Е Т

о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предприятия | Отчет о выполнении годовых планов |
| Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» | 0 |

Приложение №9

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о планах капитальных вложений и планах капитального ремонта

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предприятия | планы капитальных вложений и капитального ремонта |
| Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» | - |

Приложение №10

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об обновлении планов капитальных вложений и капитального ремонта

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предприятия | планы капитальных вложений и капитального ремонта |
| Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» | - |

Приложение №11

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предприятия | Корпоративные правила осуществления закупок |
| Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» | Стандарт УГОК-38-13 Процедуры по выбору подрядчиков, исполнителей для нужд АО «Учалинский ГОК»СТО УГМК-038-2020 |

Приложение №12

К стандартам раскрытия информации субъектами

Оптового и розничных рынков электрической энергии

У С Л О В И Я

на которых осуществляется поставка регулируемых товаров

# Форма 1.17. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

\* В соответствии с пунктом 12 Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на её официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до  1 марта.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Сибайский филиал АО «Учалинский ГОК» |
| ИНН | 0270007455 |
| Местонахождение (фактический адрес) | 453833, республика Башкортостан, г.Сибай, ул.Горького, 54 |
| **Информация об условиях, на которых осуществляется****поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях****договоров об осуществлении технологического присоединения****к электрическим сетям** |
| № п/п | Договоры поставки регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг) | Сведения о типовых формах договоров |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Договор оказания услуг по передаче электрической энергии | №БЭ/1.7.2-66 от 15 мая 2018г. |
|  |  |  |  |

2. Информация об условиях договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 5.

Таблица 5

**Информация об условиях договора**

**о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии**

|  |
| --- |
| **Договор о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии** |
| В соответствии с пунктом 13 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (опубликовано в изданиях: «Собрание законодательства РФ», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; «Российская газета», № 7, 19.01.2005) (далее – Правила недискриминационного доступа), договор о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии содержит следующие существенные условия:а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, определенная в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа, с распределением указанной величины по каждой точке поставки;б) порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа, включающий:сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;\*в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;д) обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);е) обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, или Правилами недискриминационного доступа, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.В соответствии с пунктом 31(5) Правил недискриминационного доступа в договор включаются условия, соответствующие установленной документами о технологическом присоединении категории надежности энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.В соответствии с пунктом 31(3) Правил недискриминационного доступа приложением к договору является Акт технологической и (или) аварийной брони.Обязанности потребителя и сетевой организации при исполнении договора предусмотрены пунктами 14 и 15 Правил недискриминационного доступа. |

\* В соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V Правил недискриминационного доступа, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 15(2) Правил недискриминационного доступа оплата услуг по передаче электрической энергии, если иное не установлено соглашением сторон, должна осуществляться в следующие сроки:

а) гарантирующие поставщики оплачивают услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, до 15-го числа месяца, следующего за расчетным;

б) иные потребители услуг по передаче электрической энергии (за исключением населения) оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом авансовых платежей.

Таблица 6

**Информация об условиях договора об осуществлении**

**технологического присоединения к электрическим сетям**

|  |
| --- |
| **Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям** |
| В соответствии с пунктом 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила технологического присоединения), договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям содержит следующие существенные условия:а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: |
| 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;в иных случаях:15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 14 и 34 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон; |
| в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами технологического присоединения сроков исполнения своих обязательств, в том числе:право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки;г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III Правил технологического присоединения);  е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение  |