**VIII.2. Изменения, связанные с заключением двустороннего договора в отношении нескольких электростанций в НЦЗ**

**Приложение № 8.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** настоящие изменения обеспечивают возможность для участников оптового рынка в неценовых зонах заключать один двусторонний договор купли-продажи электрической энергии в отношении нескольких электростанций поставщика.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ** **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА** **НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2.1** | 6.2.1 Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – двусторонний договор) должен заключаться в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и должен содержать:указание на предельный объем поставки электрической энергии по двустороннему договору, в случае если двусторонний договор заключен на срок более месяца, обязательно распределение договорного объема в отношении каждого месяца поставки;указание на то, что объем электрической энергии, реализованный по указанному договору в рамках расчетного периода в течение срока действия договора, определяется Коммерческим оператором;указание на ГТП генерации (или ГТП импорта);указание на Станцию, согласно пункту 2.1 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);указание на ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);указание на срок действия двустороннего договора;указание на значение приоритета корректировки по двустороннему договору;указание на то, что порядок определения почасового графика поставки по двустороннему договору, определяется коммерческим оператором. | 6.2.1 Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – двусторонний договор) должен заключаться в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и должен содержать:указание на предельный объем поставки электрической энергии по двустороннему договору (если договор заключен в отношении двух или более станций продавца – то предельный объём указывается отдельно в отношении каждой электростанции, указанной в договоре), в случае если двусторонний договор заключен на срок более месяца, обязательно распределение договорного объема в отношении каждого месяца поставки;указание на то, что объем электрической энергии, реализованный по указанному договору в рамках расчетного периода в течение срока действия договора, определяется Коммерческим оператором;указание на ГТП генерации (или ГТП импорта);указание на Станцию (Станции), согласно пункту 2.1 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);указание на ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);указание на срок действия двустороннего договора;указание на значение приоритета корректировки по двустороннему договору;указание на то, что порядок определения почасового графика поставки по двустороннему договору, определяется коммерческим оператором. |
| **6.2.2.1** | 6.2.2.1 Двусторонние договоры должны соответствовать следующим требованиям: Цена двустороннего договора не может превышать минимальную величину из предельного уровня регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую по двусторонним договорам на территории неценовых зон, установленных ФАС России, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию, установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору.Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой, двустороннего договора (Приложение №Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Двусторонние договоры могут заключаться только в отношении поставок электрической энергии.Указанные в двустороннем договоре ГТП генерации (импорта), Станция и ГТП потребления (экспорта) должны относиться к одной НЦЗ.  * Указанное сторонами значение приоритета корректировки по двустороннему договору должно являться натуральным числом.  В случае если в отношении ГТП потребления (экспорта), в соответствии с условиями настоящего пункта, заключен пакет договоров с сокращением, то в отношении всех договоров, объединенных в указанный пакет договоров, может быть указано одно и то же значение приоритета корректировки. В остальных случаях указанное сторонами значение приоритета корректировки по договору не может совпадать со значениями приоритета корректировки по иным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон, заключенных в отношении указанных в договоре Станции, ГТП генерации (импорта) или ГТП потребления (экспорта) и зарегистрированным ранее КО в отношении указанного в двустороннем договоре периода поставки.В двустороннем договоре должно содержаться условие, что расчеты по обязательствам, возникшим в соответствии с подписанным двусторонним договором, исполняются через счета, открытые в уполномоченной кредитной организации.Двусторонний договор должен быть подписан уполномоченными лицами Покупателя и Продавца. | 6.2.2.1 Двусторонние договоры должны соответствовать следующим требованиям: Цена двустороннего договора не может превышать минимальную величину из предельного уровня регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую по двусторонним договорам на территории неценовых зон, установленных ФАС России, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию, установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору (), определенного в пункте 9.1 настоящего регламента. В случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, то указанное условие должно выполняться для цен, указанных в отношении каждой из таких станций.Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой, двустороннего договора (Приложение №Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Двусторонние договоры могут заключаться только в отношении поставок электрической энергии.Указанные в двустороннем договоре ГТП генерации (импорта), Станция (Станции) и ГТП потребления (экспорта) должны относиться к одной НЦЗ.  * Указанное сторонами значение приоритета корректировки по двустороннему договору должно являться натуральным числом. Для договора, заключенного в отношении двух или более станций поставщика, указывается одно значение приоритета корректировки по указанному договору;  В случае если в отношении ГТП потребления (экспорта), в соответствии с условиями настоящего пункта, заключен пакет договоров с сокращением, то в отношении всех договоров, объединенных в указанный пакет договоров, может быть указано одно и то же значение приоритета корректировки. В остальных случаях указанное сторонами значение приоритета корректировки по договору не может совпадать со значениями приоритета корректировки по иным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон, заключенных в отношении указанных в договоре Станции, ГТП генерации (импорта) или ГТП потребления (экспорта) и зарегистрированным ранее КО в отношении указанного в двустороннем договоре периода поставки.В двустороннем договоре должно содержаться условие, что расчеты по обязательствам, возникшим в соответствии с подписанным двусторонним договором, исполняются через счета, открытые в уполномоченной кредитной организации.Двусторонний договор должен быть подписан уполномоченными лицами Покупателя и Продавца. |
| **6.2.2.5** | 6.2.2.5. В отношении двусторонних договоров с сокращением, включенных в пакет двусторонних договоров, должны выполняться следующие требования:   * значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам должны указываться в процентах и быть не меньше 0,1% и не больше 99,9%; * для каждого месяца поставки по двустороннему договору сумма доли объемов ГЭС и доли объемов ТЭС должна равняться 100%; * значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭЦ для каждого двустороннего договора, входящего в пакет двусторонних договоров, должны быть одинаковыми в отношении соответствующего месяца поставки; * все двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, должны быть заключены в отношении одной и той же (одних и тех же) ГТП потребления (экспорта); * двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, могут заключаться только в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и тепловых электростанций; * в пакет двусторонних договоров должен быть включен как минимум один двусторонний договор, заключенный в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и как минимум один двусторонний договор, заключенный в отношении генерирующего оборудования тепловых электростанций; * все двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, должны заключаться на один и тот же срок. | 6.2.2.5. В отношении двусторонних договоров с сокращением, включенных в пакет двусторонних договоров, должны выполняться следующие требования:   * значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам должны указываться в процентах и быть не меньше 0,1% и не больше 99,9%; * для каждого месяца поставки по двустороннему договору сумма доли объемов ГЭС и доли объемов ТЭС должна равняться 100%; * значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭЦ для каждого двустороннего договора, входящего в пакет двусторонних договоров, должны быть одинаковыми в отношении соответствующего месяца поставки; * все двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, должны быть заключены в отношении одной и той же (одних и тех же) ГТП потребления (экспорта); * двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, могут заключаться только в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и тепловых электростанций; * в пакет двусторонних договоров должен быть включен как минимум один двусторонний договор, заключенный в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и как минимум один двусторонний договор, заключенный в отношении генерирующего оборудования тепловых электростанций; * не допускается включение в один пакет двусторонних договоров двух или более договоров, заключенных в отношении одной и той же электростанции поставщика; * все двусторонние договоры, входящие в пакет двусторонних договоров, должны заключаться на один и тот же срок. |
| **6.2.3.1** | 6.2.3.1. Стороны двустороннего договора должны не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки электрической энергии по двустороннему договору, подать в КО заявление на регистрацию двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать существенные условия двустороннего договора, необходимые для учета его в торговой системе оптового рынка, и соответствовать условиям двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать следующую информацию: указание на то, что двусторонний договор заключен в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);идентификационный код участника оптового рынка, Поставщика электрической энергии и мощности по двустороннему договору;идентификационный код участника оптового рынка, Покупателя по двустороннемудоговору;дату начала поставки по двустороннему договору;дату окончания поставки по двустороннему договору;идентификационный код Станции; идентификационный код ГТП генерации (импорта);идентификационный код ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);предельный объем поставки электрической энергии, значение объема указывается в МВт∙ч, с точностью до трех знаков после запятой;значение приоритета корректировки объемов электрической энергии по двустороннему договору в соответствии с буллитом 5 подпункта 6.2.2.1 настоящего Регламента;вариант определения цены договора (1 или 2) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * цену двустороннего договора в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   Для договоров с признаком сокращения:   * + номер пакета двусторонних договоров, в который входит соответствующий двусторонний договор;   + значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам с признаком сокращения, в соответствии с подпунктом 6.2.2.4 настоящего Регламента. | 6.2.3.1. Стороны двустороннего договора должны не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки электрической энергии по двустороннему договору, подать в КО заявление на регистрацию двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать существенные условия двустороннего договора, необходимые для учета его в торговой системе оптового рынка, и соответствовать условиям двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать следующую информацию: указание на то, что двусторонний договор заключен в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);идентификационный код участника оптового рынка, Поставщика электрической энергии и мощности по двустороннему договору;идентификационный код участника оптового рынка, Покупателя по двустороннемудоговору;дату начала поставки по двустороннему договору;дату окончания поставки по двустороннему договору;идентификационный код Станции (Станций); идентификационный код всех ГТП генерации (импорта) Станции (Станций);идентификационный код ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);предельный объем поставки электрической энергии, значение объема указывается в МВт∙ч, с точностью до трех знаков после запятой;значение приоритета корректировки объемов электрической энергии по двустороннему договору в соответствии с буллитом 5 подпункта 6.2.2.1 настоящего Регламента;вариант определения цены договора (1 или 2) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * цену двустороннего договора (в случае если двусторонний договор заключён в отношении двух или более станций поставщика, цена указывается в отношении каждой из указанных станций) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   Для договоров с признаком сокращения:   * + номер пакета двусторонних договоров, в который входит соответствующий двусторонний договор;   + значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам с признаком сокращения, в соответствии с подпунктом 6.2.2.4 настоящего Регламента. |
| **6.2.4.1** | 6.2.4.1. Стороны двустороннего договора имеют право зарегистрировать изменения следующих условий двустороннего договора:   * предельные объемы поставки электрической энергии; * цену двустороннего договора, в соответствии с п. 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * доли объемов ГЭС и доли объемов ТЭС – для двусторонних договоров с сокращением; * ГТП генерации, в случае регистрации поставщиком новой ГТП и допуска к торговой системе в соответствии с Договором о присоединении; | 6.2.4.1. Стороны двустороннего договора обязаны зарегистрировать изменения следующих условий двустороннего договора:   * предельные объемы поставки электрической энергии; * цену двустороннего договора, в соответствии с п. 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * доли объемов ГЭС и доли объемов ТЭС – для двусторонних договоров с сокращением; * ГТП генерации, в случае регистрации поставщиком новой ГТП и допуска к торговой системе в соответствии с Договором о присоединении; * ГТП генерации, в случае прекращения поставщиком в отношении одной из ГТП генерации участия в торговой системе оптового рынка в порядке, определенном *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с момента прекращения участия; * указание на Станцию (Станции) – в случае если договор заключен в отношении двух или более станций поставщика. |
| **6.2.4.2** | Стороны двустороннего договора обязаны направить в КО заявление на регистрацию изменений двустороннего договора в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем, начиная с которого должны быть учтены соответствующие изменения.  Заявление на регистрацию изменений в двусторонний договор на январь следующего года стороны обязаны предоставить не позднее последнего рабочего дня декабря текущего года. | Стороны двустороннего договора обязаны направить в КО заявление на регистрацию изменений двустороннего договора в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем, начиная с которого должны быть учтены соответствующие изменения.  Заявление на регистрацию изменений в двусторонний договор на декабрь стороны обязаны предоставить не позднее последнего рабочего дня декабря текущего года. |
| **6.7** | ….  2) из указанных договоров выбирается договор *D(M1)* с минимальным значением приоритета корректировки *M1*.  Для договора D(M1) определяется максимальный объем электроэнергии, который может быть реализован по указанному договору, по формуле:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *M1*:    – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров *П(M1­,x1)* с сокращением со значением приоритета корректировки *M1*: где *x2* – указанная в подпункте 1 станция (ГТП импорта *q(имп)*);*x1(M1)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(M1)*; – предельный объем электрической энергии по двустороннему договору *D*; 3) далее выбирается договор *D(M2*) со следующим по возрастанию после *M1* значением приоритета корректировки *M*2. Для договора *D(M2*) определяется объем электроэнергии, который может быть реализован по указанному договору по формуле: – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *M2*:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров *П(M2­,x1)* с сокращением со значением приоритета корректировки *M2*: , где *x1(M2)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(M2)*;  4) для приоритета корректировки *Mj* и соответствующего договора *D(Mj)* для *j* = 3, 4, 5… соответствующая величина  определяется в соответствии со следующей рекуррентной формулой:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *Mj*:    – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров *П(Mj­,x1)* с сокращением со значением приоритета корректировки *Mj*:  ,  где *x1(Mj)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(Mj);*  *x2(Mk)* – ГТП генерации (импорта) участника оптового рынка, заключившего договор *D(Mk)* покупателем оптового рынка в отношении ГТП потребления *x1(Mj);*  N1, N2, ….Nm – упорядоченные по возрастанию значения приоритета корректировки договоров *D(N1), D(N2)… D(Nt)*, заключенных в отношении ГТП потребления *x2(Mk)*;  … | …  2) из указанных договоров выбирается договор *D(M1)* с минимальным значением приоритета корректировки *M1*.  Для договора D(M1) определяется максимальный объем электроэнергии, который может быть реализован по указанному договору, по формуле:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *M1*, заключенный в отношении одной электростанции продавца по указанному договору:    – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров с сокращением со значением приоритета корректировки *M1*  и (или) в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован(ы) договор(ы) с продавцами, заключенный(ые) в отношении двух или более электростанций продавца со значением приоритета корректировки *M1*: где *x2* – указанная в подпункте 1 станция (ГТП импорта *q(имп)*);*x1(M1)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(M1)*; - множество электростанций, в отношении которых участником оптового рынка j заключены двусторонние договоры со значением приоритета корректировки M1 в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) *x1(M1)*  – предельный объем электрической энергии по двустороннему договору *D* (предельный объём в отношении электростанции x2 (ГТП импорта *q(имп)*), указанной в договоре D – в случае если договор D заключен в отношении двух или более электрических станций); 3) далее выбирается договор *D(M2*) со следующим по возрастанию после *M1* значением приоритета корректировки *M*2. Для договора *D(M2*) определяется объем электроэнергии, который может быть реализован по указанному договору в отношении пары (x1,x2) по формуле: – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *M2* заключенный в отношении одной электростанции продавца по указанному договору:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров *П(M2­,x1)* с сокращением со значением приоритета корректировки *M2* и (или) в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован(ы) договор(ы) с продавцами, заключенный(ые) в отношении двух или более электростанций продавца со значением приоритета корректировки *M2* , где *x1(M2)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(M2)*;  - множество электростанций, в отношении которых участником оптового рынка j заключены двусторонние договоры со значением приоритета корректировки M2 в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) *x1(M2)*  4) для приоритета корректировки *Mj* и соответствующего договора *D(Mj)* для *j* = 3, 4, 5… соответствующая величина  определяется в соответствии со следующей рекуррентной формулой:  – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован один двусторонний договор со значением приоритета корректировки *Mj*:, заключенный в отношении одной электростанции продавца по указанному договору:    – в случае если в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован пакет двусторонних договоров с сокращением со значением приоритета корректировки *Mj*: и (или) в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) зарегистрирован(ы) договор(ы) с продавцами, заключенный(ые) в отношении двух или более электростанций продавца со значением приоритета корректировки *Mj*  ,  где *x1(Mj)* – ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) участника оптового рынка *j* – контрагента по двустороннему договору *D(Mj);*  *x2(Mk)* – ГТП генерации (импорта) участника оптового рынка, заключившего договор *D(Mk)* покупателем оптового рынка в отношении ГТП потребления *x1(Mj);*  N1, N2, ….Nm – упорядоченные по возрастанию значения приоритета корректировки договоров *D(N1), D(N2)… D(Nt)*, заключенных в отношении ГТП потребления *x2(Mk)*;  - множество электростанций, в отношении которых участником оптового рынка j заключены двусторонние договоры со значением приоритета корректировки Mj в отношении ГТП потребления (экспорта или совокупность ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор) *x1(Mj).*  *…* |
| **6.7.1** | …  КО определяет сокращенный максимальный объем электрической энергии  по двустороннему договору *D*, в следующем порядке:  … | …  КО определяет сокращенный максимальный объем электрической энергии  по двустороннему договору *D* в отношении пары (x1,x2), в следующем порядке:  … |
| **6.8.1** | 6.8.1. Коммерческий оператор определяет почасовые объемы электроэнергии, которые были реализованы по двустороннему договору в соответствии с приведенной ниже формулой: … | 6.8.1. Коммерческий оператор определяет почасовые объемы электроэнергии, которые были реализованы по двустороннему договору в отношении пары (x1,x2), в соответствии с приведенной ниже формулой: … |
| **6.8.1.1** | 6.8.1.1. Коммерческий оператор определяет суммарный за месяц объем электрической энергии, реализованный по двустороннему договору D в месяце *m* соответствии с формулой: | 6.8.1.1. Коммерческий оператор определяет суммарный за месяц объем электрической энергии, реализованный по двустороннему договору D в отношении пары (x1,x2),в месяце *m* соответствии с формулой: |
| **6.8.1.2** | **Добавить новый пункт 6.8.1.2** | 6.8.1.2 Коммерческий оператор определяет суммарный за месяц объем электрической энергии, реализованный по двустороннему договору D в месяце *m* соответствии с формулой: |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **7.4.15** | **…**  Стоимость электроэнергии по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии, заключаемым в соответствии с разделом 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определяется по формуле:  ,  где  – объем электроэнергии, реализованный по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии, определяется в соответствии с разделом 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии, заключенному участниками оптового рынка, функционирующими на территориях неценовых зон, и заявленная участниками:   * в уведомлении о цене по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, направляемом участниками в КО в соответствии с п. 6.2.2.2 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде), при этом указанная в уведомлении величина должна быть больше нуля; * в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии – в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и участники не направили уведомления о цене по двустороннему договору КО в срок, определенный п. 7.10 настоящего Регламента; * в Двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии, в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 1 (в численном виде);   – предельный уровень цен на электрическую энергию для заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон оптового рынка, установленный ФАС России, определенный на соответствующий период регулирования;  – тариф, утвержденный ФАС России, используемый для определения стоимости продажи электрической энергии по четырехсторонним договорам в отношении станции *s* (ГТП импорта) и определяемый в соответствии с пунктом 9.1 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **…**  Стоимость электроэнергии по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии, заключенному в соответствии с разделом 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется по формуле:  ,  где ,  – объем электроэнергии, реализованный по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии, определяется в соответствии с разделом 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии, заключенному участниками оптового рынка, функционирующими на территориях неценовых зон, и заявленная участниками:   * в уведомлении о цене по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, направляемом участниками в КО в соответствии с п. 6.2.2.2 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде), при этом указанная в уведомлении величина должна быть больше нуля; * в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии – в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и участники не направили уведомления о цене по двустороннему договору КО в соответствии с порядком и сроками, определенными в п. 6.2.2.2 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в Двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии, в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), цена  определена в соответствии с вариантом 1 (в численном виде). |
| **7.6** | **…**  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр объемов и стоимостей купли-продажи электроэнергии по двусторонним договорам, заключаемым в соответствии с п. 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (приложение 38.18 к настоящему Регламенту). | **…**  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии в формате xml (приложение 38.18 к настоящему Регламенту). |
| **7.10** | …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка Отчет о стоимости купли-продажи электроэнергии по двусторонним договорам, заключаемым в соответствии с *Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* в электронной виде с ЭП по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту.  Для каждого участника оптового рынка и ФСК КО не позднее 8-го числа расчетного месяца публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.1, 38.1а и 38.5 к настоящему Регламенту, а также электронное сообщение без ЭП в соответствии с формами приложений 38.2, 38.6 к настоящему Регламенту*.* В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.1а реестры.  Для каждого участника оптового рынка и ФСК КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3, 38.3а и 38.7 к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.  Для каждого участника оптового рынка и ФСК КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.4, 38.8, 38.9, 38.10 к настоящему Регламенту*.*  Для каждого участника оптового рынка и ФСК КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию в форме приложения 38.16 и 38.16а к настоящему Регламенту. | …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка информацию по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту в электронном виде с ЭП в отношении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.  КО не позднее 8-го числа расчетного месяца публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.1 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.1а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.5 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту, а также электронное сообщение без ЭП в соответствии с формами приложений 38.2, 38.6 к настоящему Регламенту*.* В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.1а реестры.  КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.3а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.7 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.4, 38.8, 38.9, 38.10 к настоящему Регламенту*.*  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию в форме приложения 38.16 и 38.16а к настоящему Регламенту. |

**Действующая редакция**

**приложение 38.18**

#### 

**Предлагаемая редакция**

**приложение 38.18**

****

**Действующая редакция**

**приложение 38.19**

#### 

**Предлагаемая редакция**

**приложение 38.19**

****

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДвустороннЕГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Продавец обязуется передавать, а Покупатель принимать и оплачивать электрическую энергию, вырабатываемую \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование электрической станции), в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. При этом Покупатель приобретает электрическую энергию для ее потребления в следующих группах точек поставки потребления \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – ГТП потребления). | По настоящему Договору Продавец обязуется передавать, а Покупатель принимать и оплачивать электрическую энергию, вырабатываемую \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование электрической станции (электрических станций)), в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. При этом Покупатель приобретает электрическую энергию для ее потребления в следующих группах точек поставки потребления \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – ГТП потребления). |
| **2.2** | 2.2 Количество электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору в каждом периоде поставки, определяется Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении и разделом 6 Регламента функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон, и не могут превышать предельного объема электрической энергии, определенного настоящим Договором для данного периода поставки.  Поставка электрической энергии по настоящему договору осуществляется до \_\_\_\_\_\_\_\_.  Предельные объемы электрической энергии для каждого периода поставки устанавливаются Сторонами настоящего Договора при подписании настоящего Договора и составляют:  январь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  февраль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  март\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  апрель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  май\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июнь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июль\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  август\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  сентябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  октябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ноябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  декабрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  … | 2.2 Количество электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору в каждом периоде поставки, определяется Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении и разделом 6 Регламента функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон, и не могут превышать предельного объема электрической энергии, определенного настоящим Договором для данного периода поставки. В случае если Договор заключен в отношении двух или более электрических станций Продавца, то количество электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору в отношении каждой из указанных электрических станций, не должно превышать предельного объема электрической энергии, определенного Сторонами в соответствии с настоящим пунктом для соответствующей электрической станции.  Поставка электрической энергии по настоящему договору осуществляется до \_\_\_\_\_\_\_\_.  Предельные объемы электрической энергии для каждого периода поставки устанавливаются Сторонами настоящего Договора при подписании настоящего Договора и составляют:  январь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  февраль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  март\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  апрель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  май\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июнь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июль\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  август\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  сентябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  октябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ноябрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  декабрь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  В случае если Договор заключен в отношении двух или более электрических станций Продавца, то предельные объемы электрической энергии для каждого периода поставки устанавливаются Сторонами в отношении каждой электрической станции и составляют:  - для станции \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование электрической станции*)  январь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  февраль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  март \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  апрель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  май \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  август \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  сентябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  октябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ноябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  декабрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ...  - для станции \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование электрической станции*)  январь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  февраль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  март \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  апрель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  май \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  июль \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  август \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  сентябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  октябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ноябрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  декабрь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  … |
| **2.3.1** | …  Продавец по настоящему Договору в отношении указанной в пункте 2.1 Договора электрической станции не может заключать иных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон со значением приоритета корректировки количества покупаемой/продаваемой электрической энергии, совпадающим со значением приоритета корректировки по настоящему договору, указанному в настоящем пункте.  Значение приоритета корректировки учитывается Коммерческим оператором при определении количества электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон.  При этом договоры с меньшим значением приоритета корректировки имеют более высокий приоритет при определении количества электрической энергии, проданной/купленной по указанным договорам, чем договоры с большим значением приоритета корректировки, заключенные в отношении той же станции (ГТП потребления (экспорта). | …  Продавец по настоящему Договору в отношении указанной (указанных) в пункте 2.1 Договора электрической станции (электрических станций) не может заключать иных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон со значением приоритета корректировки количества покупаемой/продаваемой электрической энергии, совпадающим со значением приоритета корректировки по настоящему договору, указанному в настоящем пункте.  Значение приоритета корректировки учитывается Коммерческим оператором при определении количества электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон.  При этом договоры с меньшим значением приоритета корректировки имеют более высокий приоритет при определении количества электрической энергии, проданной/купленной по указанным договорам, чем договоры с большим значением приоритета корректировки, заключенные в отношении той же станции (ГТП потребления (экспорта). |
| **2.4** | 2.4 Обязательства по передаче, приему и оплате электрической энергии по настоящему договору в каждом периоде поставки возникают у Сторон при наличии следующих условий в совокупности:   * цена, по которой Продавец продает, а Покупатель покупает, не превышает минимальной величины из предельного уровня цены, определенного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для территории, не объединенной в ценовую зону оптового рынка, на которой располагаются группы точек поставки Сторон договора, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию, установленного для продавца электрической энергии по договору; * плановый диспетчерский график (далее – ПДГ) и значение фактического объема производства (потребления в ГТП потребления поставщика) определены таким образом, что сумма почасовых значений минимальных   + - * из ПДГ в отношении совокупности ГТП генерации, указанных в п. 2.2 настоящего договора, за вычетом почасовых объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление в ГТП потребления Продавца, зарегистрированной за соответствующей электрической станцией,       * из фактического объема производства электрической энергии в ГТП (совокупности ГТП) генерации, указанных в п. 2.2 настоящего договора, за вычетом фактических почасовых объемов электрической энергии, определенных в ГТП потребления Продавца, зарегистрированной за соответствующей электрической станцией,   суммарно за месяц больше разницы количества производства электрической энергии и потребления электрической энергии на собственные, хозяйственные и производственные нужды соответствующей электрической станции, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности), утвержденном приказом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее – прогнозный баланс), в месяце, соответствующем периоду поставки, уменьшенной на объем электроэнергии, соответствующий доле снижения суммарного фактического объема потребления (учитываются только объемы электрической энергии потребителей (организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс), от объемов, запланированных для них в прогнозном балансе. При этом возникновение указанного условия определяется по каждой электрической станции отдельно;   * фактический объем потребления электрической энергии в ГТП потребления Покупателя, включенного в прогнозный баланс (ГТП потребления Участника оптового рынка, для которого Покупатель приобретает электрическую энергию по настоящему договору), определенный суммарно за месяц, соответствующий периоду поставки, будет больше объема электрической энергии, указанной для Покупателя в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) для месяца, соответствующего периоду поставки, а в случае, если Покупатель не включен в прогнозный баланс, фактический объем потребления больше нуля; * объем выработки Продавца и потребления Покупателя соответствует значениям, определенным в соответствии с разделом 6 Регламента функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон. | 2.4 Обязательства по передаче, приему и оплате электрической энергии по настоящему договору в каждом периоде поставки возникают у Сторон при наличии следующих условий в совокупности в отношении каждой электрической станции, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора:   * цена, по которой Продавец продает, а Покупатель покупает, не превышает минимальной величины из предельного уровня цены, определенного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для территории, не объединенной в ценовую зону оптового рынка, на которой располагаются группы точек поставки Сторон договора, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию (), установленного для продавца электрической энергии по договору и определенного в пункте 9.1 Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон; * плановый диспетчерский график (далее – ПДГ) и значение фактического объема производства (потребления в ГТП потребления поставщика) определены таким образом, что сумма почасовых значений минимальных   + - * из ПДГ в отношении совокупности ГТП генерации, указанных в п. 2.2 настоящего договора и отнесенных к каждой электрической станции, указанной в Договоре, за вычетом почасовых объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление в ГТП потребления Продавца, зарегистрированной за соответствующей электрической станцией,       * из фактического объема производства электрической энергии в ГТП (совокупности ГТП) генерации, указанных в п. 2.2 настоящего договора и отнесенных к каждой электрической станции, указанной в Договоре, за вычетом фактических почасовых объемов электрической энергии, определенных в ГТП потребления Продавца, зарегистрированной за соответствующей электрической станцией,   суммарно за месяц больше разницы количества производства электрической энергии и потребления электрической энергии на собственные, хозяйственные и производственные нужды соответствующей электрической станции, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности), утвержденном приказом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее – прогнозный баланс), в месяце, соответствующем периоду поставки, уменьшенной на объем электроэнергии, соответствующий доле снижения суммарного фактического объема потребления (учитываются только объемы электрической энергии потребителей (организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс), от объемов, запланированных для них в прогнозном балансе. При этом возникновение указанного условия определяется по каждой электрической станции отдельно;   * фактический объем потребления электрической энергии в ГТП потребления Покупателя, включенного в прогнозный баланс (ГТП потребления Участника оптового рынка, для которого Покупатель приобретает электрическую энергию по настоящему договору), определенный суммарно за месяц, соответствующий периоду поставки, будет больше объема электрической энергии, указанной для Покупателя в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) для месяца, соответствующего периоду поставки, а в случае, если Покупатель не включен в прогнозный баланс, фактический объем потребления больше нуля; * объем выработки Продавца и потребления Покупателя соответствует значениям, определенным в соответствии с разделом 6 Регламента функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон. |
| **2.5** | * 1. Вариант 1.   Цена электрической энергии по настоящему договору составляет \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч.  Вариант 2.  Цена электрической энергии по настоящему договору устанавливается в соответствии с порядком определения цены, установленном приложением 3 к настоящему Договору.  Стоимость электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору, определяется за период поставки путем умножения количества электрической энергии, рассчитанного Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.2 настоящего Договора, Договорами о присоединении, на цену электрической энергии. | * 1. Вариант 1.   **В случае если Договор заключен в отношении одной электрической станции Продавца:**  Цена электрической энергии по настоящему договору составляет \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч.  **В случае если Договор заключен в отношении двух и более электрических станций Продавца:**  Цена электрической энергии по настоящему договору составляет  в отношении электрической станции \_\_\_:  \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч;  ...  в отношении электрической станции \_\_\_:  \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч.  Вариант 2.  Цена электрической энергии по настоящему договору устанавливается в соответствии с порядком определения цены, установленном приложением 3 к настоящему Договору.  Стоимость электрической энергии, покупаемой/продаваемой по настоящему Договору, определяется за период поставки путем умножения количества электрической энергии, рассчитанного Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.2 настоящего Договора, Договорами о присоединении, на цену электрической энергии. |
| **3.7** | в целях осуществления расчетов по настоящему Договору направлять ЦФР один экземпляр окончательно оформленного акта приема-передачи в порядке, предусмотренном настоящим Договором, если иной порядок не установлен заключенным Продавцом и Покупателем соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота; | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.2** | Акт приема-передачи электрической энергии включает в себя данные о количестве, цене и стоимости электрической энергии, проданной/купленной по настоящему Договору в соответствии с его условиями, условиями Договора о присоединении, регламентами оптового рынка. Акт приема-передачи электрической энергии составляется в 3 (трех) экземплярах по одному для каждой из Сторон настоящего Договора и ЦФР. | Акт приема-передачи электрической энергии включает в себя данные о количестве, цене и стоимости электрической энергии, проданной/купленной по настоящему Договору в соответствии с его условиями, условиями Договора о присоединении, регламентами оптового рынка. Акт приема-передачи электрической энергии составляется в 2 (двух) экземплярах по одному для каждой из Сторон настоящего Договора. |
| **5.6** | Продавец не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет ЦФР подписанный Продавцом и Покупателем Акт приема-передачи электрической энергии в электронном виде с применением электронной цифровой подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Акт приема-передачи электрической энергии в документарном виде. В случае заключения Продавцом и ЦФР соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление актов приема-передачи электрической энергии в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном этим соглашением, без направления в документарном виде, если это предусмотрено указанным соглашением. | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.7** | Данные, содержащиеся в Акте приема-передачи электрической энергии, принимаются ЦФР к исполнению в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, при соблюдении следующих условий:   * данные о количестве электрической энергии, переданной в расчетном периоде по настоящему Договору, содержащиеся в Акте приема-передачи, соответствуют данным о количестве электрической энергии, определенным Коммерческим оператором; * цена электрической энергии, указанная в Акте приема-передачи электрической энергии, не превышает минимальную величину из предельного уровня цены, определенного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для территории, не объединенной в ценовую зону оптового рынка, на которой располагаются группы точек поставки Сторон договора, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию, установленного для продавца электрической энергии по договору. | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.15** | В случае непредоставления Акта приема-передачи электрической энергии в срок, предусмотренный пунктом 5.6 настоящего Договора, расчеты по настоящему Договору осуществляются в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, в ближайшую после получения Акта приема-передачи электрической энергии контрольную дату, предусмотренную Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, но не ранее через 3 (три) рабочих дня после получения Акта приема-передачи электрической энергии, при условии, если он принят к исполнению в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии. | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.13** | …При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Покупателем в порядке, предусмотренном пп. 5.5–5.8 настоящего Договора. … | …При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Покупателем в порядке, предусмотренном пп. 5.5–5.6 настоящего Договора. … |
| **5.14** | В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 5.12 настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа от подписания Акта приема-передачи электрической энергии и (или) Акта сверки расчетов, спор разрешается в порядке, установленном статьей 8 настоящего Договора. | В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 5.10 настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа от подписания Акта приема-передачи электрической энергии и (или) Акта сверки расчетов, спор разрешается в порядке, установленном статьей 8 настоящего Договора. |
| **Приложение 3** | **Порядок определения цены по договору**  1. Цена по настоящему договору определяется по формуле:  ,  где  – предельный уровень цен, установленный ФСТ России для месяца поставки *m* для Участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны *z*;  –тариф, утвержденный ФСТ России, используемый для определения стоимости продажи электрической энергии по четырехсторонним договорам в отношении станции *s* (ГТП импорта) и определяемый в соответствии с пунктом 9.1 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (приложение № 14 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – ценовой параметр, определяемый Сторонами настоящего договора *D* для месяца поставки *m* следующим образом:  2. В случае если Стороны настоящего Договора не направили КО уведомление о цене по настоящему Договору в порядке и сроки, определенные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, то цена по настоящему Договору составляет \_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч. | **Порядок определения цены по договору**  1. Цена по настоящему договору определяется по формуле:  ,  где  – предельный уровень цен, установленный ФСТ России для месяца поставки *m* для Участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны *z*;  –тариф, утвержденный ФСТ России, используемый для определения стоимости продажи электрической энергии по четырехсторонним договорам в отношении станции *s* (ГТП импорта) и определяемый в соответствии с пунктом 9.1 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (приложение № 14 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – ценовой параметр, определяемый Сторонами настоящего договора *D* для месяца поставки *m* следующим образом:  *Примечание*. В случае если Договор заключен в отношении двух или более электрических станций Продавца, цена  указывается отдельно в отношении каждой электрической станции.  2. В случае если Стороны настоящего Договора не направили КО уведомление о цене по настоящему Договору в порядке и сроки, определенные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, то цена по настоящему Договору составляет:  **в случае если договор заключен в отношении одной электрической станции:** \_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч  **в случае если Договор заключен в отношении двух или более электрических станций Продавца:**  в отношении электрической станции \_\_\_:  \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч;  …  в отношении электрической станции \_\_\_:  \_\_\_\_\_ рублей за 1 МВт•ч. |

**Приложение 2**

**Действующая редакция**

**…**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Акт приема-передачи № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |

Настоящий АКТ составлен в том, что согласно Двустороннему договору купли-продажи электрической энергии №\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал   
Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена,  руб. | Стоимость товара (работ, услуг) ,  руб. | Сумма НДС,  руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС,  руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт•ч |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | **Итого:** |  |  |  |
|  |  |  |  | **В том числе НДС (\_\_\_%):** | |  |  |

…

**Предлагаемая редакция**

…

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Акт приема-передачи № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |

Настоящий АКТ составлен в том, что согласно Двустороннему договору купли-продажи электрической энергии №\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал   
Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Наименование станции | Код станции | Количество | Цена,  руб. | Стоимость товара (работ, услуг),  руб. | Сумма НДС,  руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС,  руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт•ч | Станция 1 | … |  |  |  |  |  |
| Станция 2 | … |  |  |  |  |  |
| … | … |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Итого:** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **В том числе НДС (\_\_\_%):** | |  |  |

…

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Удалить позицию в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_NCZ\_REESTR\_DD\_CFR | Реестр стоимости покупки/продажи электроэнергии в объемах по двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.6 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Добавить позицию в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_REESTR\_DD\_XML | Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии | Регламент № 16, п. 7.6 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |