Приложение № 1.13

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

**VIII.3. Изменения, связанные с порядком определения договорного объема поставки мощности по ДПМ ВИЭ в паре «ГТП генерации – ГТП потребления»**

**Приложение № 1.13**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения договорных объемов мощности для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), в парах «ГТП генерации – ГТП потребления».

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.5** | Определение объемов мощности, составляющих обязательства по поставке по ДПМ ВИЭ в месяце *m* Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , определенный для месяца *m*, равен:  ,  где  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ВИЭ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*.  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  Объем мощности , составляющий обязательства в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), по поставке мощности ГТП  в ГТП потребления (экспорта)  (договорный объем в месяце *m*), равен: . Если участник оптового рынка – поставщик, осуществляющий поставку мощности по ДПМ ВИЭ, имеет ГТП потребления (экспорта) , зарегистрированные в ценовой зоне *z*, объем мощности ГТП , который должен быть поставлен для покрытия собственного потребления поставщика *i* в ГТП потребления (экспорта)  () (и объем потребления мощности в ГТП , покрываемый мощностью собственной ГТП  (), равен:  , при . | Определение составляющих для расчета объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m* Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , обусловленный снижением предельного объема поставки мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный для месяца *m*, равен:  ,  где  и  – величины штрафуемых объемов, определенные в соответствии с пунктом 7.7.1 настоящего Регламента. |
| **10.1.3** | **Публикация договорных объемов мощности по ДПМ ВИЭ**  КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, производит публикацию договорных объемов мощности по ДПМ ВИЭ по форме приложения 5 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной цифровой подписи. | **Удалить пункт** |
| **11** | ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ При проведении фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы покупки и продажи мощности с точностью до 1 кВт. При этом суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для генерирующего объекта  в соответствующей ГТП :  .  Корректировка величин осуществляется в следующем порядке.   1. Величина  округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Рассчитывается величина суммарной погрешности округления для участника оптового рынка:   .   1. Величина  округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Рассчитывается величина совокупного небаланса для генерирующего объекта  в ГТП *p* поставщика *i* :   .   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », принимается равной: | ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ При проведении фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы покупки и продажи мощности с точностью до 1 кВт. При этом суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для генерирующего объекта  в соответствующей ГТП :  .  Корректировка величин осуществляется в следующем порядке.   1. Величина  округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Рассчитывается величина суммарной погрешности округления для участника оптового рынка:   .   1. Величина  округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Рассчитывается величина совокупного небаланса для генерирующего объекта  в ГТП *p* поставщика *i* :   .   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », принимается равной: |

**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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **26.14** | **Добавить пункт** | Определение объемов мощности, составляющих обязательства по поставке по ДПМ ВИЭ в месяце *m* Объем мощности , составляющий обязательства в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), по поставке мощности ГТП  в ГТП потребления (экспорта)  (договорный объем в месяце *m*), равен:  ,  где  – составляющая объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, производит публикацию договорных объемов мощности по ДПМ ВИЭ по форме приложения 5 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи. |

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

**Приложение 43.1**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ,** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о фактическом исполнении обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ** | | | | | | |
| **Договорный объем мощности по ДПМ ВИЭ** | **Аттестованный объем мощности** | **Объем мощности, фактически поставленный по ДПМ ВИЭ** | **Цена мощности** | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | **В т.ч. НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **МВт** | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ,** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о фактическом исполнении обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ** | | | | | | | |
| **Договорный объем мощности по ДПМ ВИЭ** | | **Объем мощности, фактически поставленный по ДПМ ВИЭ** | | **Цена мощности** | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | **В т.ч. НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | | **МВт** | | **руб./МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Приложение 43.2**  **Действующая редакция** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ,** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о фактическом исполнении обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ** | | | | | | |
| **Договорный объем мощности по ДПМ ВИЭ** | **Аттестованный объем мощности** | **Объем мощности, фактически поставленный по ДПМ ВИЭ** | **Цена мощности** | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | **В т.ч. НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **МВт** | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предлагаемая редакция** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ,** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о фактическом исполнении обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ** | | | | | | |
| **Договорный объем мощности по ДПМ ВИЭ** | | **Объем мощности, фактически поставленный по ДПМ ВИЭ** | **Цена мощности** | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | **В т.ч. НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |