Приложение № 1.10

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**VIII.2. Изменения, связанные с порядком определения готовности генерирующих объектов ВИЭ**

**Приложение № 1.10**

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

**Обоснование:** внесение уточняющих изменений в порядок публикации информации по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующих объектов, проекты сооружения которых отобраны по результатам отборов проектов ВИЭ, проводимых после 01.01.2021, а также уточняющих изменений в порядок мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ.

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

**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) |
| **9.2** | …  КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров о предоставлении мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров на модернизацию по форме, установленной приложением 24.2 к настоящему Регламенту.   … | …  КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров о предоставлении мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ВИЭ (заключенных в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по форме, установленной приложением 24.3 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24.4 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров на модернизацию по форме, установленной приложением 24.2 к настоящему Регламенту.   … |
| **9.3** | 9.3. КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  … | 9.3. КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ (заключенные в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  … |
| **Приложение 160, п. 1** | Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  где – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – объем мощности, который был бы поставлен объектом генерации *g* на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение требований по экспорту, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением.  Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. | Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  где – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – объем мощности, который был бы поставлен объектом генерации *g* на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение требований по экспорту, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением.  Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |

**Действующая редакция**

**Приложение 60.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОГОВОРЫ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ), ИЛИ ДОГОВОРЫ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (ДПМ ТБО)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| По состоянию на | | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | | **Дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | | | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | | | **Ценовая зона** | | | **Субъект Российской**  **Федерации** | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 60.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДПМ ВИЭ И ДПМ ТБО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| По состоянию на | | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | | **Дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | | | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** **\*** | | | **Ценовая зона** | | | **Субъект Российской**  **Федерации** | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, указывается объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), согласно приложению 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Добавить приложения**

**Приложение 24.3**

**Реестр договоров ДПМ ВИЭ**

по состоянию на\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Краткое наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Краткое наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 24.4**

**Реестр договоров ДПМ ТБО**

по состоянию на\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Краткое наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Краткое наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**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)**

**Добавить строки 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 |
| DPMVIE\_PART\_REESTR\_DOG\_VIE | Реестры заключенных договоров ДПМ ВИЭ | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24.3 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |
| DPMVIE\_PART\_REESTR\_DOG\_TBO | Реестры заключенных договоров ДПМ ТБО | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24.4 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Прил. 31, п.2.2.1** | 2.2.1…  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.  … | 2.2.1…  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.  … |

Приложение № 1.11

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**Приложение № 1.11**

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

**Обоснование:** внесение уточняющих изменений в описание порядка отбора Коммерческим оператором проектов ВИЭ, в отношении которых были поданы заявки в рамках ОПВ, в части уточнения порядка расчета коэффициента снижения параметров проекта.

**Дата вступления в силу:** 24 августа 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1.5.1** | …  Подача заявок, предусматривающих строительство генерирующего объекта вида GS, входящего в перечень, определенный в соответствии с подпунктом «ж» п. 3.5 настоящего Регламента, в году начала поставки мощности SY, в дату начала продленного срока подачи заявок становится возможной, если для отбора, проводимого в отношении этого вида генерирующего объекта и года SY, по итогам предшествующего дня подачи заявок выполняются все из нижеприведенных условий:  − совокупное количество участников, подавших заявки в отношении вида GS и года SY, которые были включены в Перечень по итогам этапа 1, не меньше двух;  − сумма значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, рассчитанная по всем заявкам, поданным в отношении объектов вида GS и года SY, больше величины доступной к отбору суммарной выручки, определенной для вида GS и года SY в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента;  – в период с 15 часов 00 минут по 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок подана хотя бы одна заявка в отношении вида GS и года SY, включенная в Перечень принятых заявок и предусматривающая снижение показателя эффективности генерирующего объекта относительно данного показателя, указанного в предыдущей заявке, принятой в отношении этого генерирующего объекта.  … | …  Подача заявок, предусматривающих строительство генерирующего объекта вида GS, входящего в перечень, определенный в соответствии с подпунктом «ж» п. 3.5 настоящего Регламента, в году начала поставки мощности SY, в дату начала продленного срока подачи заявок становится возможной, если для отбора, проводимого в отношении этого вида генерирующего объекта и года SY, по итогам предшествующего дня подачи заявок выполняются все из нижеприведенных условий:  − совокупное количество участников, подавших заявки в отношении вида GS и года SY, которые были включены в Перечень по итогам этапа 1, не меньше двух;  − сумма значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, рассчитанная по всем заявкам, поданным в отношении объектов вида GS и года SY, больше величины доступной к отбору суммарной выручки, определенной для вида GS и года SY в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента;  – в период с 15 часов 00 минут (по московскому времени) и до завершения времени подачи заявок в дату окончания срока подачи заявок подана хотя бы одна заявка в отношении вида GS и года SY, включенная в Перечень принятых заявок и предусматривающая снижение показателя эффективности генерирующего объекта относительно данного показателя, указанного в предыдущей заявке, принятой в отношении этого генерирующего объекта.  … |
| **4.2.6** | …  – для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – произведению 0,3, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, учтенной при отборе этого проекта, и планового годового объема производства электрической энергии соответствующего генерирующего объекта.  … | …  – для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – произведению 0,22, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, учтенной при отборе этого проекта, и планового годового объема производства электрической энергии соответствующего генерирующего объекта.  … |
| **5.1.6** | …  Шаг. 1.6. Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой (либо первоначальное включение в подгруппу заявки с номером 1) со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение (с точностью до целых) средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .  … | …  Шаг 1.6. Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой (либо первоначальное включение в подгруппу заявки с номером 1) со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение (с точностью до целых) средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной с учетом дополнительно включенной в подгруппу заявки, с применением в отношении нее данного коэффициента снижения параметров проекта, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .  … |
| **6.8.4** | В случае если объект ВИЭ, в отношении которого было заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и получена банковская гарантия, не был включен в Перечень отобранных проектов, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заявление об освобождении от обязательств по банковской гарантии по форме приложения 29 к настоящему Регламенту, а Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, заключенное в отношении указанного объекта ВИЭ, прекращается. | В случае если объект ВИЭ, в отношении которого было заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и получена банковская гарантия, не был включен в Перечень отобранных проектов, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, отказ от своих прав по банковской гарантии, а Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, заключенное в отношении указанного объекта ВИЭ, прекращается. |
| **7.17.1.1** | Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  В целях предоставления обеспечения на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – по форме Приложения № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка,* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – по форме Приложения № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.4 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица (по форме приложения 14з к настоящему Регламенту).  В целях предоставления обеспечения на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (по форме Приложения № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,* с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.4 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **7.18.1.1** | В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первичным либо вторичным дополнительным обеспечением может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента. …  В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … | В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первичным либо вторичным дополнительным обеспечением может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.2 настоящего Регламента. …  В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … |
| **Приложение 1.3** | …  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  30% × «плановый годовой объем производства электрической энергии» × «предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта».  … | …  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  22% × «плановый годовой объем производства электрической энергии» × «предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта».  … |
| **Приложение 2.1** | …  Шаг 8. …  где величина коэффициента снижения параметров проекта  определяется как:    … | …  Шаг 8. …  где величина коэффициента снижения параметров проекта  определяется исходя из выполнения равенства:    … |
| **Приложение 29** |  | **Удалить** |

**Добавить приложение**

**Приложение 14з**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «ЦФР»

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

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев, будет заключено Соглашение об оплате штрафа по аккредитиву по форме Приложения № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и предоставлен новый аккредитив:

- сумма аккредитива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*