Приложение № 1.9

к Протоколу № 12/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 августа 2023 года.

**VIII.3. Изменения, связанные с уточнением порядка определения параметров по ДПМ ТБО и ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 1.9**

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

**Обоснование:** 1) в целях корректного описания порядка расчета штрафуемых объемов мощности по ДПМ ТБО, а также объемов мощности для расчета авансовых обязательств (требований) в регламентах оптового рынка, согласованного с порядком расчета в программно-аппаратном комплексе Коммерческого оператора, необходимо внести уточняющие изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка;

2) предлагается уточнить порядок определения используемого при расчете цены поставки мощности по ДПМ ВИЭ коэффициента, отражающего выполнение требований по экспорту, для случаев, когда целевой показатель экспорта не устанавливался. В частности, целевой показатель экспорта не устанавливался для объектов солнечной генерации с планируемой датой начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, определенной по итогам отбора проектов ВИЭ, до 2024 года включительно;

3) предлагается внести уточняющие изменения в порядок передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2023 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 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 объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, или относительно объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, 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*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  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: . | **Определение составляющих для расчета объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ /ДПМ ТБО в месяце *m***  6.5.1. Для каждой ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, и в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается доля , которую пиковое потребление этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*:  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная 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 отнесения объема потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* к субъекту Российской Федерации *f* и зоне свободного перетока *zp* в расчетном месяце *m*, который рассчитывается в соответствии с *Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *lc* – зона расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО, определяемая как:   1. территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области; 2. территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области; 3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, – в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка; 4. территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, – в ином случае.   6.5.2.  **1) По ДПМ ВИЭ**  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 объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, или относительно объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, 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*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  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: .  **2) По ДПМ ТБО**  Для каждой пары «ГТП генерации / ГТП потребления » (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка) для месяца *m* объем мощности , обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, определяется в следующем порядке.  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участникаоптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m:*  ,  где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ТБО в месяце *m*. , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg.*  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участникаоптового рынка *i* в зоне расположения *lc* в расчетном месяце *m:*  .  Величины и могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . При выполнении корректировки величина небаланса распределяется на величину .  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участникаоптового рынка *i,* приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* в рамках распределения в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m:*  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участникаоптового рынка *i,* приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* в рамках распределения в зоне расположения *lc* в расчетном месяце *m:*  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*.  Объем мощности, обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, определяется равным:  .  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и . |
| **6.6** | **6.6. Определение объемов мощности, составляющих обязательства по поставке по ДПМ ТБО в месяце *m***  6.6.1. Для каждой ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, и в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается доля , которую пиковое потребление этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*:  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная 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 отнесения объема потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* к субъекту Российской Федерации *f* и зоне свободного перетока *zp* в расчетном месяце *m*, который рассчитывается в соответствии с *Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *lc* – зона расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО, определяемая как:   1. территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области; 2. территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области; 3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, – в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка; 4. территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, в ином случае.   6.6.2. Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* и в зоне расположения генерирующего объекта (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 ТБО 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 ТБО, 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 ТБО, 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 . | **Исключить пункт** |
| **7.4.1** | **7.4.1. Определение объемов покупки мощности в ГТП потребления по ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО, распределяемых на покупателей в ценовой зоне**  В отношении каждой ГТП генерации, поставка мощности в которой осуществляется по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяется объем мощности , распределяемый на всех потребителей ценовой зоны:  – для ДПМ ВИЭ;  – для ДПМ ТБО,  где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность ГТП  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*;  – объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта ,определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении каждой ГТП генерации , поставка мощности в которой осуществляется по ДПМ ТБО, определяется объем мощности , распределяемый на всех потребителей в зоне расположения генерирующего объекта *lc*:  .  Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину . Округление производится с выполнением следующего требования:  .  Определяются совокупные объемы поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z* в месяце *m*:  .  Для каждой ГТП потребления , для которой , рассчитывается суммарный объем покупки по ДПМ ВИЭ и объем покупки по ДПМ ТБО, распределяемый на покупателей в ценовой зоне:  ,  где  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величина  округляется по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между совокупным объемом поставки мощности и совокупным объемом покупки мощности в ценовой зоне распределяется на ГТП потребления (экспорта) по 1кВт, начиная с ГТП с наибольшим пиком. | **7.4.1. Определение объемов покупки мощности в ГТП потребления по ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО, распределяемых на покупателей в ценовой зоне**  В отношении каждой ГТП генерации, поставка мощности в которой осуществляется по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяется объем мощности , распределяемый на всех потребителей ценовой зоны:  – для ДПМ ВИЭ;  – для ДПМ ТБО,  где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность ГТП  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*;  – объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта ,определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении каждой ГТП генерации , поставка мощности в которой осуществляется по ДПМ ТБО, определяется объем мощности , распределяемый на всех потребителей в зоне расположения генерирующего объекта *lc*:  .  Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину . Округление производится с выполнением следующего требования:  .  Определяются совокупные объемы поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z* в месяце *m*:  .  Для каждой ГТП потребления , для которой , рассчитывается суммарный объем покупки по ДПМ ВИЭ и объем покупки по ДПМ ТБО, распределяемый на покупателей в ценовой зоне:  ,  где  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величина  округляется по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между совокупным объемом поставки мощности и совокупным объемом покупки мощности в ценовой зоне распределяется на ГТП потребления (экспорта) по 1кВт, начиная с ГТП с наибольшим пиком. |
| **7.4.2** | **7.4.2. Определение объемов покупки мощности в ГТП потребления по ДПМ ТБО, распределяемых на покупателей в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО**  Для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, по которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается объем продажи и покупки мощности:  ,  где – объем, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 настоящего Регламента;  – доля, которую пиковое потребление ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*.  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:  **.** | **7.4.2. Определение объемов покупки мощности в ГТП потребления по ДПМ ТБО, распределяемых на покупателей в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО**  Для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, по которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается объем продажи и покупки мощности:  ,  где – объем, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 настоящего Регламента;  – доля, которую пиковое потребление ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*.  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:  . |
| **7.7.1** | **7.7.1. Штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  1) Если КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении отсрочки или о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* за расчетный месяц *m*, КО формирует предварительное распределение величины штрафуемого объема  в расчетном месяце *m* на покупателей ценовой зоны:  ,  где  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определенное в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности ГТП *p*, поставляющей мощность по ДПМ ВИЭ, 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*).  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: .  2) В отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема  на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:   * по ДПМ ВИЭ:   ;   * по ДПМ ТБО:   .  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: . В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки, наступившая до 31 декабря 2015 года, была перенесена на более позднюю дату, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, в котором выполнены условия, предусмотренные ДПМ ВИЭ для переноса даты начала поставки на более позднюю дату. В случае если ДПМ ТБО заключен по результатам отбора проектов ТБО, проведенного до 1 января 2018 года, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, приходящегося на период с 1-го по 12-й месяц (включительно) с даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО. | **7.7.1. Штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  **1) По ДПМ ВИЭ**  а) Если КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении отсрочки или о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* за расчетный месяц *m*, КО формирует предварительное распределение величины штрафуемого объема  в расчетном месяце *m* на покупателей ценовой зоны:  ,  где  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определенное в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности ГТП *p*, поставляющей мощность по ДПМ ВИЭ, 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*).  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: .  б) В отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  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: . В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки, наступившая до 31 декабря 2015 года, была перенесена на более позднюю дату, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, в котором выполнены условия, предусмотренные ДПМ ВИЭ для переноса даты начала поставки на более позднюю дату. **2) По ДПМ ТБО**  В отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема по ДПМ ТБО на покупателей ценовой зоны *z* и зоны расположения *lc* в расчетном месяце *m* в следующем порядке.  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей ценовой зоны *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей зоны расположения *lc*:  .  Величины и могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . При выполнении корректировки величина небаланса распределяется на величину .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  Штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* определяется равным:  .  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и .  В случае если ДПМ ТБО заключен по результатам отбора проектов ТБО, проведенного до 1 января 2018 года, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, приходящегося на период с 1-го по 12-й месяц (включительно) с даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО. |
| **7.7.2** | **Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО в месяце *m* осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО).  Факт уклонения от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* устанавливается в случае выполнения в месяце *m* хотя бы одного из следующих условий:   1. для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности; 2. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 3. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 4. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 5. для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 6. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года), в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 7. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае если предельный объем поставки равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 51 месяц с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, указанный в п. 7.19’ *Регламента 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),* в течение которого продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств на 51 месяц с даты начала поставки мощности; 8. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 51 месяц с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 9. субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; 10. участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с 1-го числа месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (за исключением случаев, когда дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно).   Величина  для определения штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* не рассчитывается в случае, если:   * месяц *m*+1 относится к периоду с апреля по декабрь 2022 года по основаниям, указанным в подпунктах 1–9 настоящего пункта; * дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно.   .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   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: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. | **Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО в месяце *m* осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО).  Факт уклонения от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* устанавливается в случае выполнения в месяце *m* хотя бы одного из следующих условий:   1. для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности; 2. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 3. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 4. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 5. для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 6. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года), в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 7. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае если предельный объем поставки равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 51 месяц с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, указанный в п. 7.19’ *Регламента 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),* в течение которого продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств на 51 месяц с даты начала поставки мощности; 8. для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 51 месяц с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 9. субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; 10. участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с 1-го числа месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (за исключением случаев, когда дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно).   Величина  для определения штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* не рассчитывается в случае, если:   * месяц *m*+1 относится к периоду с апреля по декабрь 2022 года по основаниям, указанным в подпунктах 1–9 настоящего пункта; * дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно.   .   1. Для ДПМ ВИЭ   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  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: .   1. Для ДПМ ТБО   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема по ДПМ ТБО на покупателей ценовой зоны *z* и зоны расположения *lc* в расчетном месяце *m* в следующем порядке.  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей ценовой зоны *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей зоны расположения *lc*:  .  Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  Штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* определяется равным:  .  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **7.7.3** | **Штраф за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* при неисполнении участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязанности продавца предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) в соответствии с разделом 7 *Регламента 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*) / приложением 4 *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО   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: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. | **Штраф за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* при неисполнении участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязанности продавца предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) в соответствии с разделом 7 *Регламента 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*) / приложением 4 *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  .   1. Для ДПМ ВИЭ   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  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: .   1. Для ДПМ ТБО   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема по ДПМ ТБО на покупателей ценовой зоны *z* и зоны расположения *lc* в расчетном месяце *m* в следующем порядке.  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей ценовой зоны *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей зоны расположения *lc*:  .  Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  Штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* определяется равным:  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **7.7.4** | **Объем для расчета штрафа за высокий показатель неготовности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО определяет объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в расчетном месяце *m*:  ,  где  – объем для расчета штрафа, определяемый в соответствии с разделом 6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * по ДПМ ВИЭ:   ;   * по ДПМ ТБО:   .  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 для расчета штрафа за высокий показатель неготовности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО определяет объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в расчетном месяце *m*:  ,  где – объем для расчета штрафа, определяемый в соответствии с разделом 6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   1. По ДПМ ВИЭ   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  .  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: .   1. По ДПМ ТБО   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема по ДПМ ТБО на покупателей ценовой зоны *z* и зоны расположения *lc* в расчетном месяце *m* в следующем порядке.  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей ценовой зоны *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателей зоны расположения *lc*:  .  Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  Штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* определяется равным:  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и . |
| **9.2** | Объемы мощности, продаваемые по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, для расчета авансовых обязательств Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z*, определяются объемы , исходя из которых устанавливаются объемы мощности для расчета авансовых требований (обязательств) по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*:   * по ДПМ ВИЭ:      * по ДПМ ТБО:   ,  если , то  ,  если , то  ,  где  ― коэффициент отнесения объема потребления в ГТП потребления *q* к субъекту Российской Федерации *f* и зоне свободного перетока *zp*, который рассчитывается в соответствии с *Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность ГТП  поставляться по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО 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: .  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем  не рассчитывается. | Объемы мощности, продаваемые по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, для расчета авансовых обязательств Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z*, определяются объемы , исходя из которых устанавливаются объемы мощности для расчета авансовых требований (обязательств) по ДПМ ВИЭ/ ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*:   1. Для ДПМ ВИЭ   .  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: .   1. Для ДПМ ТБО   Определяется объем мощности для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*:    Определяется объем мощности для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в зоне расположения *lc* в расчетном месяце *m*:    Величины и округляются по правилам математического округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования:  Величина небаланса между указанными величинами распределяется на величину .  Определяется объем мощности для расчета авансовых требований (обязательств) в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется объем мощности для расчета авансовых требований (обязательств) в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q,* в рамках распределения в зоне расположения *lc*:  .  Объемы, исходя из которых устанавливаются объемы мощности для расчета авансовых требований (обязательств) по ДПМ ТБО в расчетном месяце *m,* определяются равными:  Величины и с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требований: и .  Если , то  ,  если , то  ,  где  ― коэффициент отнесения объема потребления в ГТП потребления *q* к субъекту Российской Федерации *f* и зоне свободного перетока *zp*, который рассчитывается в соответствии с *Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность ГТП  поставляться по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*. , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем  не рассчитывается. |
| **11** | 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 :    …   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:  . | 11.1.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 », относящиеся к одной ценовой зоне *z*, для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для генерирующего объекта  в соответствующей ГТП :  …   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:   . |
| **11.2** | **Добавить пункт** | 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 », относящиеся к одной зоне расположения *lc*, 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 зоне расположения *lcz,* 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) |
| **26.5** | **26.5. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по итогам расчетного периода**  …  4. Для каждой пары «ГТП генерации  – ГТП потребления » определяется объем покупки по ДПМ ВИЭ, а также объем покупки мощности по ДПМ ТБО, распределяемой на всех потребителей ценовой зоны:  …  ,  где  – цена мощности по ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам 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* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ТБО, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, распределяемый на покупателей в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО, определенный в соответствии с п. 7.4.2 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | **26.5. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по итогам расчетного периода**  …  4. Для каждой пары «ГТП генерации  – ГТП потребления » определяется объем покупки по ДПМ ВИЭ, а также объем покупки мощности по ДПМ ТБО, распределяемой на всех потребителей ценовой зоны:  …  *,*  где – цена мощности по ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам 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* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ТБО, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, распределяемый на покупателей в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО, определенный в соответствии с п. 7.4.2 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **26.14** | **26.14. Определение объемов мощности, составляющих обязательства по поставке по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m***  Объем мощности , составляющий обязательства в месяце *m* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, 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 / ДПМ ТБО, 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 уведомлений о договорных объемах мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи (приложения 43.3 и 43.4 к настоящему Регламенту). | **26.14. Определение объемов мощности, составляющих обязательства по поставке по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m***  Объем мощности , составляющий обязательства в месяце *m* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, 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 / ДПМ ТБО, 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 уведомлений о договорных объемах мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи (приложения 43.3 и 43.4 к настоящему Регламенту). |
| **Прил. 160,**  **разд. I, п. 4** | 4. Для определения цены на мощность в месяце *m*, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* был определен Системным оператором больше нуля, Коммерческий оператор использует значение коэффициента , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по форме, предусмотренной приложением 160.1 к настоящему Регламенту, полученным Коммерческим оператором от Совета рынка не позднее 3-го числа месяца *m*+1.  В случае если Коммерческому оператору от Совета рынка значение коэффициента не поступало (либо поступило позднее 3-го числа месяца *m*+1), то значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* принимается Коммерческим оператором равным значению коэффициента несоблюдения требований по экспорту , определяемому в соответствии с настоящим пунктом.  В случае получения Коммерческим оператором от Совета рынка нескольких уведомлений о параметрах для расчета цен, Коммерческий оператор в отношении месяца *m* использует значение коэффициента для объекта генерации *g*, указанное в уведомлении с наиболее поздней датой. При этом, если очередное уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1, то значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* и месяца *m* принимается Коммерческим оператором равным соответствующему значению, указанному в предыдущем уведомлении о ценовых параметрах.  Совет рынка направляет Коммерческому оператору информацию о значении коэффициента в срок не позднее 3 рабочих дней с даты поступления в Совет рынка информации о значении показателя экспорта по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.  Совет рынка определяет значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* на основании информации о значении показателя экспорта по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:  в случае если в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, целевой показатель экспорта не устанавливался, то ;  если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение показателя экспорта по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то ;  иначе . | 4. Для определения цены на мощность в месяце *m*, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* был определен Системным оператором больше нуля, Коммерческий оператор использует значение коэффициента , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по форме, предусмотренной приложением 160.1 к настоящему Регламенту, полученном Коммерческим оператором от Совета рынка не позднее 3-го числа месяца *m*+1, за исключением объектов генерации, для которых целевой показатель экспорта не устанавливался.  В случае если в отношении объекта генерации *g* целевой показатель экспорта не устанавливался, Коммерческий оператор использует значение коэффициента равное 1 (единице). Под объектом генерации, в отношении которого целевой показатель экспорта не устанавливался, в настоящем приложении понимается объект, если он относится к объектам солнечной генерации и календарный год, в котором должен вводиться такой объект генерации согласно заявке в отношении проекта по строительству данного объекта генерации, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации был отобран, относится к периоду до 2024 года включительно.  Если Коммерческому оператору от Совета рынка значение коэффициента не поступало (либо поступило позднее 3-го числа месяца *m*+1), то значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* принимается Коммерческим оператором равным значению коэффициента несоблюдения требований по экспорту , определяемому в соответствии с настоящим пунктом.  В случае получения Коммерческим оператором от Совета рынка нескольких уведомлений о параметрах для расчета цен, Коммерческий оператор в отношении месяца *m* использует значение коэффициента для объекта генерации *g*, указанное в уведомлении с наиболее поздней датой. При этом, если очередное уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1, то значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* и месяца *m* принимается Коммерческим оператором равным соответствующему значению, указанному в предыдущем уведомлении о ценовых параметрах.  Совет рынка направляет Коммерческому оператору информацию о значении коэффициента в срок не позднее 3 рабочих дней с даты поступления в Совет рынка информации о значении показателя экспорта по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.  Совет рынка определяет значение коэффициента в отношении объекта генерации *g* на основании информации о значении показателя экспорта по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:  если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение показателя экспорта по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то ;  иначе . |

***Действующая редакция***

**Приложение 160.1**

**Уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года,**

**на расчетный период** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации** | **Значение коэффициента, отражающего выполнение требований по экспорту** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 160.1**

**Уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года,**

**на расчетный период** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации** | **Значение коэффициента, отражающего выполнение требований по экспорту \*** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

\* Не заполняется для объектов генерации, в случае если для вида объекта генерации и календарного года, в котором должен вводиться такой объект генерации согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации, поданной на тот ОПВ, по результатам которого данный объект генерации был отобран, целевой показатель экспорта не устанавливался.

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

**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) |
| **8.7.1** | **8.7. Порядок предоставления обеспечения в целях передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ**  **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе). | **8.7. Порядок предоставления обеспечения в целях передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ**  **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ, а также в ЦФР комплект документов, предусмотренный пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе). |