**VIII.5. Изменения, связанные с порядком действия сторон ДПМ ВИЭ при наступлении обстоятельств непреодолимой силы**

**Приложение № 8.5**

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

**Обоснование:** предлагается в ДПМ ВИЭ предусмотреть порядок действия сторон при наступлении обстоятельств непреодолимой силы.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.2** | Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором на основании полученного от СО подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, в электронном виде, подписанного электронной подписью, в срок, указанный в Договорах о присоединении. При этом объем фактически поставленной в расчетном месяце на оптовый рынок мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется СО в порядке, установленном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.В случае если в расчетном месяце Продавец поставил Покупателю количество (объем) мощности менее определенного Коммерческим оператором договорного объема, то Покупатель обязан принять и в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки оплатить фактически поставленный ему Продавцом объем мощности, определенный Коммерческим оператором в порядке установленном Договорами о присоединении как доля поставленного в расчетном месяце на оптовый рынок объема мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации. Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах. | Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором на основании полученного от СО подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, в электронном виде, подписанного электронной подписью, в срок, указанный в Договорах о присоединении. При этом объем фактически поставленной в расчетном месяце на оптовый рынок мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется СО в порядке, установленном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.В случае если в расчетном месяце Продавец поставил Покупателю количество (объем) мощности менее определенного Коммерческим оператором договорного объема, то Покупатель обязан принять и в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки оплатить фактически поставленный ему Продавцом объем мощности, определенный Коммерческим оператором в порядке, установленном Договорами о присоединении как доля поставленного в расчетном месяце на оптовый рынок объема мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации. Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, в том числе вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, не может быть поставлена в последующих периодах. |
| **11.15** | В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия. | Продавец вправе заявить о наступлении обстоятельств непреодолимой силы в установленном настоящим разделом порядке в следующих случаях:1. если такие обстоятельства наступили до даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;
2. если такие обстоятельства наступили после наступления даты начала фактической поставки мощности объекта генерации при условии, что предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на момент наступления обстоятельств непреодолимой силы, равен или больше предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.
 |
| **11.16** | Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжаются более одного месяца, Стороны настоящего Договора в возможно короткий и разумный срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности. | Вопрос о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов, предусмотренных настоящим Договором, рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка:* в случае, предусмотренном подпунктом «а» пункта 11.15 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка после наступления даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;
* в случае, предусмотренном подпунктом «б» пункта 11.15 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка с учетом сроков вынесения вопросов на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка, предусмотренных Положением о Наблюдательном совете Совета рынка.
 |
| **11.17** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | Для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов Продавец предоставляет в Совет рынка:1. письмо на имя Председателя Наблюдательного совета Совета рынка с просьбой о включении в повестку очередного заседания Наблюдательного совета вопроса о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафа по настоящему Договору в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы;
2. пояснительную записку с указанием на характер и длительность обстоятельств, являющихся, по мнению Продавца, обстоятельствами непреодолимой силы, и их последствия, а также с обоснованием невозможности надлежащего исполнения обязательств по поставке мощности вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы;
3. проект решения по рассматриваемому вопросу;
4. документы, подтверждающие:
* факт наступления обстоятельств, обладающих признаками чрезвычайности, непредотвратимости, непредвиденности (например, акты, изданные органами власти, документы, выданные МВД России, МЧС России (пожарный надзор), метеорологической (сейсмологической) службой и др.);
* период действия обстоятельств непреодолимой силы и их последствий (например, заключение независимых экспертов, проектного института). Если заявленный период действия обстоятельств и их последствий не кратен месяцу (меньше месяца или составляет неполное количество месяцев), то при определении периода неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по настоящему Договору вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы учитывается месяц целиком;
* степень строительной готовности объекта генерации на момент наступления обстоятельств непреодолимой силы, если обстоятельства непреодолимой силы наступили до даты начала фактической поставки мощности по настоящему Договору (может подтверждаться календарно-сетевыми графиками строительства, актами выполненных работ и др.);
* причинно-следственную связь между действием обстоятельств непреодолимой силы и конкретными обязательствами Продавца по настоящему Договору (обстоятельства непреодолимой силы должны быть непосредственной причиной невозможности их исполнения или ненадлежащего исполнения).

Наблюдательный совет Совета рынка отказывает в предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов, предусмотренных настоящим Договором, если Продавцом не представлены доказательства возможного наступления обстоятельств непреодолимой силы, их последствий или причинно-следственной связи между наступлением обстоятельств непреодолимой силы и невозможностью надлежащего исполнения Продавцом обязательств по настоящему Договору.  |
| **11.18** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | По итогам рассмотрения документов, указанных в пункте 11.17 настоящего Договора, Наблюдательный совет Совета рынка вправе принять решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору на 4 (четыре) месяца:* с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если обстоятельства непреодолимой силы наступили до такой даты;
* с 1 (первого) числа месяца, в котором вопрос рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка, если обстоятельства непреодолимой силы наступили после даты начала фактической поставки мощности объекта генерации.

В течение периода, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов, Продавец:* осуществляет сбор дополнительных документов, подтверждающих положения, предусмотренные подпунктом 4 пункта 11.17 настоящего Договора, и направляет их в Совет рынка, а также
* организует подписание соглашений с покупателями, с которыми у Продавца имеются заключенные договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, о признании факта наступления обстоятельств непреодолимой силы, повлекших невозможность исполнения (надлежащего исполнения) настоящего Договора, и невзыскании штрафов, предусмотренных настоящим Договором (далее – Соглашения), на период действия таких обстоятельств и их последствий.

Срок начала и окончания действия обстоятельств непреодолимой силы и их последствий должен быть одинаковым во всех заключаемых с покупателями Соглашениях и подтверждаться документами, представленными Продавцом в Совет рынка.В случае заключения настоящего Договора после наступления обстоятельств непреодолимой силы, дата начала действия обстоятельств непреодолимой силы в Соглашении определяется датой заключения настоящего Договора.Соглашения заключаются между Продавцом и Покупателем в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр для АТС. В АТС предоставляется по одному оригинальному экземпляру Соглашений, подписанных Продавцом и покупателями, с приложением документов, подтверждающих полномочия лиц, их подписавших. Соглашения должны быть предоставлены в АТС в срок не позднее 5 рабочих дней до планируемой даты заседания Наблюдательного совета Совета рынка, в повестку которого включен соответствующий вопрос. О Соглашениях, представленных в АТС и отвечающих требованиям, предусмотренным настоящим пунктом, АТС уведомляет Совет рынка.  |
| **11.19** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В месяце, следующем за месяцем, в котором истек период, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка Продавцу предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов, на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка выносится вопрос о расчете и списании штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору. Наблюдательный совет Совета рынка принимает решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, с покупателями, Соглашения с которыми своевременно представлены в АТС, на срок действия обстоятельств непреодолимой силы и их последствий, указанный в таких Соглашениях. Во всех иных случаях, в том числе, когда Наблюдательным советом Совета рынка в месяце, следующем за месяцем окончания периода отсрочки, не принято решение о непроведении расчета и списания штрафов, расчет и списание штрафов за весь период неисполнения (ненадлежащего исполнения) Продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, осуществляются в общем порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка. В случае непредставления в АТС в установленный срок ни одного Соглашения к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Наблюдательный совет Совета рынка фиксирует данное обстоятельство, после чего расчет и списание штрафов по настоящему Договору осуществляется в общем порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка. Предоставляемые после принятия Наблюдательным советом Совета рынка данного решения Соглашения не подлежат учету. Вопрос об осуществлении взаимных расчетов между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору урегулируется Сторонами самостоятельно, такие расчеты осуществляются не через уполномоченную кредитную организацию. В случае если в Соглашениях между Продавцом и покупателями указан различный срок окончания действия обстоятельств непреодолимой силы и их последствий, то Наблюдательный совет Совета рынка принимает решение о непроведении расчета и списания штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных между Продавцом и покупателями, заключившими Соглашения, на минимальный срок, указанный в Соглашениях. Определенный решением Наблюдательного совета Совета рынка срок, в течение которого расчет и списание штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору не осуществляется, изменению не подлежит, в том числе в случае, если в отношении одного или нескольких расчетных периодов штрафы в соответствии с условиями настоящего Договора были рассчитаны или списаны.В случае подписания Соглашения к настоящему Договору после принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения по вопросу о расчете и списании штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору, решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору принимается Наблюдательным советом Совета рынка. Определенный в таком соглашении срок окончания действия обстоятельств непреодолимой силы должен быть не ранее срока, в течение которого по решению Наблюдательного совета Совета рынка расчет и списание штрафов не осуществляется. Если указанный в Соглашении к настоящему Договору срок окончания действия обстоятельств непреодолимой силы ранее срока, в течение которого по решению Наблюдательного совета Совета рынка расчет и списание штрафов не осуществляется, то такое Соглашение не является основанием для принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения о непроведении расчета и списания штрафов по настоящему Договору. Вопрос об осуществлении взаимных расчетов между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору в таком случае урегулируется данными Сторонами самостоятельно. Если указанный в Соглашении к настоящему Договору срок окончания действия обстоятельств непреодолимой силы наступает позднее срока, в течение которого по решению Наблюдательного совета Совета рынка расчет и списание штрафов в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не осуществляется, то Наблюдательный совет Совета рынка принимает решение о непроведении расчета и списания штрафов по настоящему Договору до месяца, соответствующего месяцу окончания периода, в отношении которого ранее принято решение о непроведении расчета и списания штрафов. Вопрос об осуществлении взаимных расчетов между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору за оставшийся период, не учтенный Наблюдательным советом Совета рынка при принятии решения, урегулируется данными Сторонами самостоятельно, такие расчеты осуществляются не через уполномоченную кредитную организацию. Штрафы, рассчитанные или списанные до принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения по вопросу о расчете и списании штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору, перерасчету и возврату через уполномоченную кредитную организацию не подлежат. Вопрос осуществления взаимных расчетов урегулируется Сторонами самостоятельно.  |

**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) |
| **10.1** | …Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде m-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента … | …Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде m-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня и данных по штрафам, рассчитанным КО в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента. … |
| **10.5** | **…**…Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t* по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:* участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*);
* ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1;
* участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*);
* ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1;
* договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;

 – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 настоящего Регламента;**…** | **…**…Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t*, и размеры штрафов по договорам ДПМ ВИЭ, рассчитанные КО в месяце *m* за расчетный месяц *t*, по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:* участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*);
* ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1;
* участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*);
* ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1;
* договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;

 – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента; размер штрафа за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, рассчитываемый КО в месяце *m* за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 26.13.2.1 и (или) п. 26.13.2.2 настоящего Регламента; где *t* – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов);**…** |
| **26.3** | **Даты платежей**Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по заключенным им ДПМ ВИЭ в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным. Датой платежей по штрафам за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.Фактом признания участниками оптового рынка штрафа является исполнение обязательств по оплате штрафа (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов для целей дальнейшего оспаривания.Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.Расчеты по оплате штрафов проводятся в порядке, предусмотренном приложением 89 к настоящему Регламенту. | **Даты платежей**Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по заключенным им ДПМ ВИЭ в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным. Датой платежей по штрафам за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ датой платежа по таким штрафам является 21-е число второго месяца, следующего за месяцем окончания периода отсрочки.Фактом признания участниками оптового рынка штрафа является исполнение обязательств по оплате штрафа (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов для целей дальнейшего оспаривания.Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.Расчеты по оплате штрафов проводятся в порядке, предусмотренном приложением 89 к настоящему Регламенту. |
| **26.11** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные Реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.Не позднее 2 (двух) рабочих дней после 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте за расчетный период перечень объектов генерации, в отношении которых был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложение 34 к настоящему Регламенту), за исключением штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные Реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.Не позднее 2 (двух) рабочих дней после 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте за расчетный период перечень объектов генерации, в отношении которых существуют основания для взимания штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложение 34 к настоящему Регламенту), за исключением штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта. |
| **26.12** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, в котором впервые зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, в котором впервые после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев с даты начала поставки мощности и предоставленным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:… | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.Не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности ГТП генерации *p* была перенесена на более позднюю дату, то не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев с даты начала поставки мощности и предоставленным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:… |
|  | **Добавить пункт 26.13** | **Особенности расчета штрафов при заявлении продавцом о наступлении обстоятельств непреодолимой силы** |
|  | **Добавить пункт 26.13.1** | **Определение предварительных величин штрафов** В отношении ГТП генерации , по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в расчетном месяце *m*, КО формирует предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m* в соответствии с нижеуказанным порядком. – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, в отношении которых КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения:– о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении таких ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*; или*–* непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* *с* покупателем –участником оптового рынка , за расчетный месяц *m*; – множество, в которое входит покупатель – участник оптового рынка *j* по ДПМ ВИЭ *D*, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении за месяц *m* расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*. |
|  | **Добавить пункт 26.13.1.1** |  **Определение предварительных величин штрафов в случае непоставки (недопоставки) мощности**Предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:,где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ 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 ВИЭ 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*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное; – предварительная величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенный 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*).  |
|  | **Добавить пункт 26.13.2** | **Определение фактических величин штрафов в случае непоставки (недопоставки) мощности после расчета предварительных величин штрафов** |
|  | **Добавить пункт 26.13.2.1** | Если в месяце *m*, следующем за месяцем окончания периода  , в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос о расчете и списании штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, но Наблюдательным советом Совета рынка соответствующий вопрос не рассматривался и (или) его рассмотрение было перенесено (в том числе из-за отсутствия заседания Наблюдательного совета Совета рынка в таком месяце) либо в решении зафиксировано, что расчет и списание штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДМП ВИЭ необходимо осуществлять по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, то КО не позднее месяца *m*+1 определяет размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* за прошедшие периоды . – период, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;  – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов).В этом случае размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* рассчитывается по формуле:,где  – предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определенный в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента.Величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в расчетном месяце  рассчитывается по формуле:.Расчет штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, с месяца *m* осуществляется в соответствии с порядком, указанным в пункте 26.8 настоящего Регламента.  |
|  | **Добавить пункт 26.13.2.2** | Если в месяце *m*, следующем за месяцем окончания периода , в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос о расчете и списании штрафов по ДПМ ВИЭ и принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка , то КО не позднее месяца *m*+1 определяет размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* за прошедшие периоды . – период, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*.  – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов).В этом случае размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка  рассчитывается по формуле:,где  – предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определенный в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента.Величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в расчетном месяце рассчитывается по формуле:. – множество, в которое входит покупатель - участник оптового рынка *j* по ДПМ ВИЭ *D*, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении за месяц  расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*. |
|  | **Добавить пункт 26.13.2.3** | Если в отношении месяца  Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка , то КО определяет в отношении такой ГТП генерации *p* предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента. Далее не позднее 16-го числа месяца *m*+1 КО определяет размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка  по формуле:,где  – предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определенный в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента.Величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в расчетном месяце *m* рассчитывается по формуле:. – множество, в которое входит покупатель – участник оптового рынка *j* по ДПМ ВИЭ *D*, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении за месяц *m* расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*. |

**Действующая редакция**

**Приложение 34**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОПРЕДЕЛЕН РАЗМЕР ШТРАФА**

**ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

за [расчетный период]

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Установленная мощность, МВт \*** | **Код ГТП генерации**  | **Основание для взимания штрафа** | **Штрафуемый объем мощности, МВт \*\*** |
|
|  |   |   |   |  |  |

*Примечания*.

\* Заполняется значениями, указанными в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.

\*\* Штрафуемый объем мощности определяется 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*). В графе «Штрафуемый объем мощности, МВт» указывается «–», если основаниями для взимания штрафа явились отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 34**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЮТ ОСНОВАНИЯ ДЛЯ ВЗИМАНИЯ ШТРАФА ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

за [расчетный период]

**Таблица 1**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОПРЕДЕЛЕН РАЗМЕР ШТРАФА**

**ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Установленная мощность, МВт \*** | **Код ГТП генерации**  | **Основание для взимания штрафа** |
|
|  |  |  |  |  |

**Таблица 2**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫМ СОВЕТОМ СОВЕТА РЫНКА ПРЕДОСТАВЛЕНА ОТСРОЧКА РАСЧЕТА И СПИСАНИЯ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ**  | **Установленная мощность, МВт \*** | **Код ГТП генерации**  | **Основание для взимания штрафа** |
|
|  |   |   |   |  |

\* Заполняется значениями, указанными в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.

**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) |
| **7.7.1** | **Штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ**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:,где  – 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: .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. | **Штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ**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:.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. |