**VIII.3. Изменения, связанные с уточнением порядка расчетов и передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ**

 **Приложение № 8.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести в ДОП изменения, уточняющие порядок и сроки проведения процедур, связанных с передачей прав и обязанностей поставщика мощности по ДПМ ВИЭ. Дополнительно предлагается внести технические изменения.**Дата вступления в силу:** 1 августа 2024 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.14.4** | 7.14.4. Предоставление обеспечения в виде неустойки для ДПМ ВИЭ.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) поставщику по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление в свободной форме.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям, изложенным в подпункте 4 пункта 7.14 настоящего Регламента, и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.… | 7.14.4. Предоставление обеспечения в виде неустойки для ДПМ ВИЭ.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) поставщику по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление в свободной форме отдельно в отношении каждого объекта генерации с указанием кода ГТП.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям, изложенным в подпункте 4 пункта 7.14 настоящего Регламента.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2020 года, – КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.… |
| **8.2** | …Обеспечением исполнения юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ является:* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, неустойкой при условии, что юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства и за указанным юридическим лицом на оптовом рынке закреплена (-ы) ГТП генерации, суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо
* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, неустойкой при условии, что юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, соответствует требованию к обеспечению в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, предусмотренных п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту, либо
* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.

… | …Юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно быть предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.… |
| **8.6** | …Необходимым условием для подписания Соглашения в случае передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении продавца по ДПМ ВИЭ права участия в торговле мощностью с использованием ГТП генерации, включающей объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, с указанной в Соглашении даты передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу.В день подписания соглашения КО повторно проверяет соответствие обеспечения, представленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, требованиям абзаца 2 п. 8.5 настоящего Регламента. В случае отрицательного результата указанной проверки либо отсутствия на дату подписания соглашения вышеуказанного решения Наблюдательного совета Совета рынка, а также в случае неприбытия уполномоченных представителей сторон для подписания Соглашения в день подписания, соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ не подписывается, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Соответствующее уведомление в течение 2 (двух) рабочих дней направляется КО продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в электронном виде с ЭП.… | …Необходимым условием для подписания Соглашения в случае передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении продавца по ДПМ ВИЭ права участия в торговле мощностью с использованием ГТП генерации, включающей объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, с указанной в Соглашении даты передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу.В день подписания соглашения КО повторно проверяет наличие обеспечения, представленного в соответствии с пп. 8.7.1–8.7.3 настоящего Регламента юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствующего требованиям настоящего Регламента. Если способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство третьего лица, то в отношении ДПМ ВИЭ должен быть заключен договор коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ.Если способом обеспечения исполнения обязательств является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно быть заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии соответствующего аккредитива.Если способом обеспечения исполнения обязательств является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, то юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно быть заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и ЦФР получена соответствующая банковская гарантия. В целях проведения повторной проверки обеспечения КО не позднее двух рабочих дней до дня подписания Соглашения направляет в ЦФР на бумажном носителе запрос о предоставлении соответствующей информации. ЦФР в течение 1 рабочего дня с даты, следующей за датой получения запроса КО, предоставляет запрашиваемые данные (на бумажном носителе). В случае отрицательного результата указанной проверки либо отсутствия на дату подписания соглашения вышеуказанного решения Наблюдательного совета Совета рынка, а также в случае неприбытия уполномоченных представителей сторон для подписания Соглашения в день подписания, соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ не подписывается, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Соответствующее уведомление в течение 2 (двух) рабочих дней направляется КО продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в электронном виде с ЭП.… |
| **8.7.4** | **Порядок предоставления обеспечения в виде неустойки** **по договорам ДПМ ВИЭ**Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой, необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе соответствующее уведомление в свободной форме. В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованию, что в отношении поставщика по ДПМ ВИЭ на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию на бумажном носителе о соответствии/несоответствии требованиям.Обеспечение в виде неустойки считается предоставленным с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО завершена проверка на соответствие поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям к обеспечению в виде неустойки. | **Порядок предоставления обеспечения в виде неустойки** **по договорам ДПМ ВИЭ**Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой, необходимо направить в КО на бумажном носителе соответствующее уведомление отдельно в отношении каждого объекта генерации в свободной форме с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ. В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, в сроки, определенные п. 8.5 настоящего Регламента, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованию, что в отношении поставщика по ДПМ ВИЭ на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту. |

 **Приложение № 8.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **8.4** | 8.4. Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:…– дату перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;… | 8.4. Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:…– дату перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа третьего месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа третьего месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;… |

**Приложение № 8.3.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 22 июля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2024 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 160** | 5. Коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, для объекта генерации g ($K\_{КЗ}^{g,m}$) принимается равным:…в иных случаях по формуле:$K\_{КЗ}^{g,m}=0,2+0,8×\frac{K\_{L}^{g}∙K\_{ИПЦ}^{g,m}+(1-K\_{L}^{g})∙ККР^{g}}{K\_{ИПЦ}^{g,m}}$.$K\_{L}^{g}$ – коэффициент, определяемый по формуле:$K\_{L}^{g}=\frac{L\_{цел}^{g}}{СВ^{g}}$;где $L\_{цел}^{g}$ – значение целевого показателя степени локализации (в баллах) на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, 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;… | 5. Коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, для объекта генерации g ($K\_{КЗ}^{g,m}$) принимается равным:…в иных случаях по формуле:$K\_{КЗ}^{g,m}=0,2+0,8×\frac{K\_{L}^{g}∙K\_{ИПЦ}^{g,m}+(1-K\_{L}^{g})∙ККР^{g}}{K\_{ИПЦ}^{g,m}}$.$K\_{L}^{g}$ – коэффициент, определяемый по формуле:$K\_{L}^{g}=\frac{L\_{цел}^{g}}{СВ^{g}}$;где $L\_{цел}^{g}$ – значение целевого показателя степени локализации (в баллах) на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (распоряжение Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р) 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 года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации *g* (с учетом ее изменения) (год ввода в эксплуатацию);… |