**I.3. Изменения, связанные с новым порядком проведения ОПВ**

**Приложение № 1.3.1**

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

**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2021 № 328 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» предусмотрено изменение с 2021 года порядка отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ (ОПВ). Предлагается привести нормы 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 соответствие с указанным постановлением Правительства Российской Федерации в целях проведения ОПВ начиная с 2021 года по критерию наименьшего значения показателя эффективности генерирующего объекта.

**Дата вступления в силу:** 23 марта 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

**(Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.1** | 2.1. На ОПВ может быть заявлен только инвестиционный проект по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – проект ВИЭ), одного из следующих видов:1. генерирующий объект – электростанция, функционирующая на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее – генерирующий объект солнечной генерации);
2. генерирующий объект – электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра (далее – генерирующий объект ветровой генерации);
3. генерирующий объект – электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее – генерирующий объект гидрогенерации).
 | 2.1. На ОПВ может быть заявлен только инвестиционный проект по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – проект ВИЭ), одного из следующих видов:1. объект, функционирующий на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее – генерирующий объект солнечной генерации);
2. объект, функционирующий на основе использования энергии ветра (далее – генерирующий объект ветровой генерации);
3. объект установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее – генерирующий объект гидрогенерации).
 |
| **2.2** | 2.2. В рамках ОПВ, проводимого в году *X*, осуществляется 15 самостоятельных отборов:… | 2.2. В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (до *X* = 2020 включительно), осуществляется 15 самостоятельных отборов:… |
| **2.3** | **Добавить пункт** | 2.3. В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021), осуществляются следующие самостоятельные отборы:для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2023 по 2035 год:− отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+1;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+2;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5;для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2025 по 2035 год:− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+1;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+2;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов ветровой генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+6;для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2025 по 2035 год:− отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+6;− отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+7. |
| **3.2** | 3.2. Публикации подлежит следующая общая информация:1. период представления (срок подачи) заявок на участие в ОПВ (даты начала и окончания срока подачи (приема) заявок), а также даты начала и окончания каждого из этапов подачи заявок, соответствующих этапам ОПВ, определенным в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Регламента;
2. требования к содержанию заявок;
3. описание способов и порядка подачи заявок.

Информация, указанная в настоящем пункте, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок. | 3.2. Публикации подлежит следующая общая информация:1. период представления (срок подачи) заявок на участие в ОПВ (даты начала и окончания срока подачи (приема) заявок), а также даты начала и окончания каждого из этапов подачи заявок, соответствующих этапам ОПВ, определенным в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Регламента;
2. требования к содержанию заявок;
3. описание способов и порядка подачи заявок.

Информация, указанная в настоящем пункте, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с пунктами 3.1 и 3.5 настоящего Регламента информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, Коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 3.5 настоящего Регламента информацию с указанием изменившихся значений в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 дней и позднее чем через 70 дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. |
| **3.5** | 3.5. Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в отношении каждого года начала поставки мощности генерирующих объектов, подлежащих к отбору по итогам текущего ОПВ, и каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, КО публикует информацию, опубликование которой предусмотрено Правилами оптового рынка для проведения ОПВ, а также перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120.1 Правил оптового рынка (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году Х). | 3.5. Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в отношении каждого года начала поставки мощности генерирующих объектов, подлежащих к отбору по итогам текущего ОПВ, и каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, КО публикует:1. целевой показатель степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленный в отношении объектов ВИЭ соответствующего вида и года начала поставки мощности *X+k* Правительством Российской Федерации;
2. целевой показатель экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, установленный в отношении объектов ВИЭ соответствующего вида и года начала поставки мощности *X+k* Правительством Российской Федерации (только в отношении лет, входящих в период с 2025 по 2035 год);
3. размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии;
4. предельную величину показателя эффективности;
5. максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности;
6. среднюю цену электрической энергии, определяемую для каждой ценовой зоны оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 17.1 к настоящему Регламенту;
7. перечень видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка;
8. перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120.1 Правил оптового рынка (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*).
 |
| **4.1.1** | 4.1.1 Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 к настоящему Регламенту.Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.2 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.4 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. | 4.1.1 Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 к настоящему Регламенту.Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.2 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.5 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. |
| **4.1.2** | 4.1.2. Дата окончания срока подачи заявок определяется как наиболее поздняя дата, на которую в соответствии с требованиями Правил оптового рынка может приходиться окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в соответствующем календарном году. В случае если указанная дата года X является выходным или нерабочим праздничным днем, то дата окончания срока подачи заявок определяется как последний рабочий день, предшествующий указанной дате. Дата начала срока подачи заявок определяется КО таким образом, чтобы длительность срока подачи заявок (с даты начала срока подачи заявок по дату окончания срока подачи заявок) составила не менее 10 рабочих дней.4.1.2.1. В случае если в году X в соответствии с решением Правительства Российской Федерации ОПВ будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка, КО определяет дату окончания срока подачи заявок и дату окончания срока подачи заявок в отношении генерирующих объектов тех видов, в отношении которых в году X в соответствии с решением Правительства Российской Федерации ОПВ будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка (далее – дата окончания продленного срока подачи заявок).Дата окончания продленного срока подачи заявок определяется как наиболее поздняя дата, на которую в соответствии с требованиями Правил оптового рынка может приходиться окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в соответствующем календарном году. В случае если указанная дата года X является выходным или нерабочим праздничным днем, то дата окончания продленного срока подачи заявок определяется как последний рабочий день, предшествующий указанной дате. Дата окончания срока подачи заявок определяется как наиболее поздний из рабочих дней, предшествующих дате окончания продленного срока подачи заявок.Дата начала срока подачи заявок определяется КО таким образом, чтобы длительность срока подачи заявок (с даты начала срока подачи заявок по дату окончания срока подачи заявок) составила не менее 10 рабочих дней. | 4.1.2. КО определяет дату окончания срока подачи заявок и дату окончания срока подачи заявок в отношении генерирующих объектов тех видов, в отношении которых в году X в соответствии с решением Правительства Российской Федерации ОПВ будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка (далее – дата окончания продленного срока подачи заявок).Дата окончания продленного срока подачи заявок определяется как наиболее поздняя дата, на которую в соответствии с требованиями Правил оптового рынка может приходиться окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в соответствующем календарном году. В случае если указанная дата года X является выходным или нерабочим праздничным днем, то дата окончания продленного срока подачи заявок определяется как последний рабочий день, предшествующий указанной дате. Дата окончания срока подачи заявок определяется как наиболее поздний из рабочих дней, предшествующих дате окончания продленного срока подачи заявок.Дата начала срока подачи заявок определяется КО таким образом, чтобы длительность срока подачи заявок (с даты начала срока подачи заявок по дату окончания срока подачи заявок) составила не менее 10 рабочих дней. |
| **4.1.3** | 4.1.3. Заявка должна содержать следующие данные и параметры:… | 4.1.3. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:… |
| **4.1.4** | **Добавить пункт. Пункты 4.1.4 - 4.1.6 считать пунктами 4.1.5 - 4.1.7.** | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом:полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ;регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента;код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ:ценовая зона;наименование субъекта Российской Федерации;плановые год и месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ;заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 1201 Правил оптового рынка;б) организация, созданная в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;в) организация, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;г) организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, составляет более 50 процентов;д) организация, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;е) организация, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;ж) организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего пункта, составляет более 25 процентов;з) организация, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего пункта;информация о стоимостных показателях проекта, исходя из которых будет производиться расчет стоимости мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов:требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях);плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч);показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии (в рублях за МВт∙ч);информация об объемных показателях, исходя из которых будет определяться объем мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов:плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (в МВт, с точностью до трех знаков после запятой);информация о допустимом изменении заявленных показателей при отборе проектов:предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта (указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой);иная информация и заявления:соответствующий требованиям настоящего Регламента способ и величину обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ;волеизъявление на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения ОПВ) с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в предусмотренном настоящим Регламентом порядке, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии, указываемого в соответствии с подпунктом 8 настоящего пункта, в пределах допустимого снижения параметров проекта, определяемых в соответствии с подпунктом 12 настоящего пункта, до максимальной величины планового годового объема производства электрической энергии, при котором настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с настоящим Регламентом, в случае если в соответствии с настоящим Регламентом заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения показателя эффективности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом годовом объеме производства электрической энергии, указываемом в соответствии с подпунктом 8 настоящего пункта. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый в предусмотренном настоящим Регламентом порядке путем уменьшения планового объема установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с настоящей заявкой, не может быть менее 5 МВт;указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по его строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| **4.1.6** | 4.1.5. Участник ОПВ вправе подать в отношении одного и того же объекта ВИЭ несколько заявок. Такие заявки могут отличаться только значением плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.3 настоящего Регламента. | 4.1.6. Участник ОПВ вправе подать в отношении одного и того же объекта ВИЭ несколько заявок. Такие заявки могут отличаться только:– для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года, – значением плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;– для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, – значениями показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке. |
| **4.1.7** | 4.1.6. К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, а также участники ОПВ, в отношении которых в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента была установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящего Регламента. | 4.1.7. К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, а также участники ОПВ, в отношении которых в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента была установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящего Регламента. |
| **4.2.1** | …5) заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 4.1.4 настоящего Регламента срока;… | …5) заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 4.1.5 настоящего Регламента срока;… |
| **7.4** | 7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) 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, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5% от произведения:* планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;
* планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ;
* объема установленной мощности нового проекта ВИЭ, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента.
 | 7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) 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, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* в соответствии с требованиями, установленными*Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

 дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпунктом 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, не менее:* 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;
* 5 % от произведения объема установленной мощности нового проекта ВИЭ, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:* 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ.
 |
| **7.5** | 7.5. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:* для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ.
 | 7.5. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:* для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен:

для ОПВ, проводимого в 2020 году, – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* в соответствии с требованиями, установленными*Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;** дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпунктом 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;
* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять:

для ОПВ, проводимого в 2020 году, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.6** | …год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;… сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5% от произведения:* планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;
* объема установленной мощности нового проекта ВИЭ и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;
* планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, в случае если исполнение обязательств по новым проектам ВИЭ будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом;

… | …год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункту 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;… сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, не менее:* 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;
* 5 % от произведения объема установленной мощности нового проекта ВИЭ и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;
* 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, в случае если исполнение обязательств по новым проектам ВИЭ будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом;

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:* 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;

… |
| **7.7** | …год начала поставки мощности, указанный в Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;…денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;… | …год начала поставки мощности, указанный в Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункту 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;…денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;… |
| **7.8.3** | 7.8.3. По ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка по ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие указанным требованиям. КО не позднее даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.При этом если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце t выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах t+1 и (или) t+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. | 7.8.3. По ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка по ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие указанным требованиям. КО не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.При этом если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце t выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах t+1 и (или) t+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.7.8.3.1. По ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств неустойкой, 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), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления. |
| **7.8.9** | 7.8.9. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту КО выявлено несоответствие поручителя указанным требованиям. КО не позднее даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.… | 7.8.9. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту КО выявлено несоответствие поручителя указанным требованиям. КО не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.… |
| **7.8.10** | …При этом продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. В этом случае предоставления дополнительного обеспечения не требуется.… | …В целях исполнения требования по предоставлению дополнительного обеспечения в данном случае продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.… |
| **7.8.11** | …При этом продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. В этом случае предоставления дополнительного обеспечения не требуется.… | …В целях исполнения требования по предоставлению дополнительного обеспечения в данном случае продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.… |
| **7.10** | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента;
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента;
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла:

для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 60 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.11** | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 60 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.14** | * 1. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**

Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.8 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):
* в отношении которого 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, либо
* величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года).

При этом:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев с даты начала поставки объекта ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);
1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:

для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в качестве плательщика по аккредитиву указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);…1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в качестве принципала в банковской гарантии указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН) либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);… | * 1. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**

Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.8 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):
* в отношении которого 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, либо
* величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:

для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.

При этом:для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);

для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;
* дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев с даты начала поставки объекта ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);
1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:

для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

в качестве плательщика по аккредитиву указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);…1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

в качестве принципала в банковской гарантии указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН) либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);… |
| **7.17** | **7.17. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**… 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.…7.17.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива. В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:а) срок действия аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;б) сумма аккредитива должна составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).…7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*– в отношении которого 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) превышает 2500 МВт, либо– в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года),обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. | **7.17. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**… 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.

Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.…7.17.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива. В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:а) срок действия аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;б) сумма аккредитива должна составлять не менее:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.

…7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*– в отношении которого 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) превышает 2500 МВт, либо– в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает: * для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ,

обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. |
| **8.6** | …Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим ДПМ ВИЭ в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее чем за 1 (один) рабочий день до даты передачи прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ.КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу не позднее чем за 1 (один) рабочий день до даты передачи прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ (по форме приложения 20 к настоящему Регламенту).… | …Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим ДПМ ВИЭ в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее первого числа месяца, с которого осуществляется передача прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ.КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу не позднее первого числа месяца, с которого осуществляется передача прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ (по форме приложения 20 к настоящему Регламенту).… |
| **Прил.****1.1** | **Приложение 1.1****Форма подачи заявки на участие в ОПВ**… | **Приложение 1.1****Форма подачи заявки на участие в ОПВ, проводимом до 01.01.2021**… |
| **Прил.****1.2** | **Приложение 1.2****Форма подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки**… | **Приложение 1.1****Форма подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки на участие в ОПВ, проводимом до 01.01.2021**… |
| **Прил. 2** | **Приложение 2****Математическая модель ОПВ**…*Tm*() – время подачи, определенное для заявки  в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента;…«время подачи» – исходя из времени подачи заявки, определенного в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента;… | **Приложение 2****Математическая модель ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года**…*Tm*() – время подачи, определенное для заявки  в соответствии с пунктом 4.1.5 настоящего Регламента;…«время подачи» – исходя из времени подачи заявки, определенного в соответствии с пунктом 4.1.5 настоящего Регламента;… |
| **Прил.****31** | … [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2020 году, *m*=сентябрь);… | … [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2020 году, – *m*=сентябрь, для ОПВ, проводимого в 2021 году, – *m*=июнь);… |

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Руководителю организации**

**– продавцу по ДПМ ВИЭ**

**Уведомление о несоответствии**

 **обеспечения по ДПМ ВИЭ**

Настоящим письмом уведомляем Вас, что обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации**  | **Вид объекта генерации**  | **Месторасположение объекта генерации**  | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям 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).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Продавцу по ДПМ ВИЭ**

**Уведомление о несоответствии**

 **обеспечения по ДПМ ВИЭ**

Настоящим письмом уведомляем Вас, что обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств до истечения 15 (пятнадцати) *(либо*: *27 (двадцати семи))* месяцев с даты начала поставки мощности, в отношении объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации**  | **Вид объекта генерации**  | **Месторасположение объекта генерации**  | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям 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).

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
|  **3.15** | Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента и приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующем порядке:…– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО;… | Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента и приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующем порядке:…– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью);… |

**Приложение № 1.3.2**

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

**(Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Прил.****31** | …,, – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии *с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);…– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* выступает поручителем и заключены договоры поручительства;… [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств поручительством, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;… [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по договорам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, поручительством, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»; [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем в месяце *m* по обязательствам участника оптового рынка – покупателя c ценозависимым потреблением *j* и заключившего договоры поручительства по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптаового рынка*);… – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* выступает поручителем и заключены договоры поручительства;… – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участником оптового рынка *i* заключены договоры поручительства;… | …,, – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (), определенная в соответствии *с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);…– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;… [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО;… [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ; [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;… – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;… |

**Приложение № 1.3.3**

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

**(Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.1.1** | 4.1.1 Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 к настоящему Регламенту.Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.2 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.4 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. | 4.1.1 Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.3 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту.Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.3 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.4 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.4 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. |
| **4.1.7** | 4.1.7. К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, а также участники ОПВ, в отношении которых в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента была установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящего Регламента. | 4.1.7. К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, а также участники ОПВ, в отношении которых в соответствии с п. 4.2.6 настоящего Регламента была установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 либо подп. «а» – «з» подпункта 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.6 настоящего Регламента. |
| **4.2.1** | 4.2.1. В целях проведения ОПВ КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:… | 4.2.1. В целях проведения ОПВ до 1 января 2021 года КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.4 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:… |
| **4.2.2** | **Добавить пункт. Пункты 4.2.2 - 4.2.6 считать пунктами 4.2.3 - 4.2.7.** | 4.2.2. В целях проведения ОПВ после 1 января 2021 года КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.4 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:заявка соответствует форме, указанной в приложении 1.3 к настоящему Регламенту;подлинность ЭП заявки подтверждена в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);все предусмотренные настоящим Регламентом значения параметров и данные заявлены;значения заявленных параметров соответствуют допустимому формату и размерности;заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 4.1.5 настоящего Регламента срока;указанный в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.4 настоящего Регламента плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ составляет не менее 5 МВт;указанный в заявке, поданной в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.4 настоящего Регламента плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ составляет менее 50 МВт;участник ОПВ является участником оптового рынка электрической энергии и мощности, при этом указанный в заявке в соответствии с подпунктом 2 пункта 4.1.4 настоящего Регламента регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка присвоен организации, уникальный код которой указан в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;участник ОПВ, полное наименование которого указано в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, по состоянию на дату начала срока подачи заявок заключил все необходимые для участия в ОПВ договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;в отношении указанной в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условной ГТП, зарегистрированной в отношении объектов ВИЭ, по состоянию на последний рабочий день, предшествующий дате начала срока подачи заявок, Правлением КО принято решение о предоставлении права участия в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке;территория, указанная в заявке в соответствии с подпунктом 5 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, относится к одной из территорий, объединенных в соответствии с Правилами оптового рынка в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности;в отношении объекта ВИЭ, код ГТП которого указан в заявке, по состоянию на дату начала срока подачи заявок зарегистрирована генерирующая единица мощности (ГЕМ);значение показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, не превышает предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и равен отношению указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента величины требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента величине планового годового объема производства электрической энергии;в случае подачи заявки в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого в КО уже поступила заявка (далее – предыдущая заявка), – значение показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, не превышает значение данного параметра, указанного в предыдущей заявке;в случае подачи заявки в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого в КО уже поступила предыдущая заявка, – значение величины требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, не превышает значение данного параметра, указанного в предыдущей заявке;значение указанного в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента планового годового объема производства электрической энергии не превышает произведение 8766, указанного в этой заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.4 настоящего Регламента планового объема установленной мощности и опубликованного в соответствии с подпунктом «д» пункта 3.5 настоящего Регламента максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности для года, на который проводится отбор, для соответствующего вида генерирующих объектов;представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен быть заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и местонахождение объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина планового годового объема производства электрической энергии, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового годового объема производства электрической энергии, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.5 настоящего Регламента.При подаче заявок способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.5 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ в соответствии с требованиями, установленными *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.6 настоящего Регламента;– уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ в соответствии с требованиями, установленными *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента;– банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:– данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица;– данных Расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ или предоставление поручительств третьего лица;– данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;– данных Реестра банковских гарантий, которые получены ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.8.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;указанные в заявке, поданной в ходе второго этапа ОПВ, значения всех параметров, за исключением значений показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, совпадают со значениями соответствующих параметров поданной тем же участником ОПВ заявки, включенной в Перечень по итогам этапа 1;предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта указан с точностью до трех знаков после запятой и находится в пределах от 0 до 1;произведение указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента значения предельного коэффициента допустимого снижения параметров проекта и указанного в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.4 настоящего Регламента планового объема установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;набор символов, указанный в поле заявки «регистрационный номер», не был указан в соответствующем поле иной заявки, поданной в отношении того же объекта ВИЭ;заявка содержит предусмотренное подпунктом 14 пункта 4.1.4 настоящего Регламента волеизъявление участника ОПВ, при этом формат и размерность данного параметра соответствуют предусмотренным приложением 1.3 к настоящему Регламенту;заявка содержит предусмотренное подпунктом 15 пункта 4.1.4 настоящего Регламента указание участника ОПВ, при этом формат и размерность данного параметра соответствуют предусмотренным приложением 1.3 к настоящему Регламенту;генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из конкурентных отборов мощности, проведенных до 1 (первого) января года *Х*;проект по строительству генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из ОПВ, проведенных до 1 (первого) января года *Х*;заявка содержит предусмотренное подпунктом 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента заверение участника ОПВ, при этом формат и размерность данного параметра соответствуют предусмотренным приложением 1.1 к настоящему Регламенту. |
| **4.2.3** | 4.2.2. Заявка отзывается при выполнении всех перечисленных ниже условий:…– содержание полей соответствующего заявления об отзыве ранее направленной заявки совпадает с содержанием обязательных для заполнения полей заявки (перечень обязательных для заполнения полей определяется пунктом 3 приложения 1.1). | 4.2.3. Заявка отзывается при выполнении всех перечисленных ниже условий:…– содержание полей соответствующего заявления об отзыве ранее направленной заявки совпадает с содержанием обязательных для заполнения полей заявки (перечень обязательных для заполнения полей определяется пунктом 3 приложения 1.1 к настоящему Регламенту (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) и пунктом 3 приложения 1.3 к настоящему Регламенту (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)). |
| **4.2.4** | 4.2.3. Заявка, соответствующая требованиям пункта 4.2.1 настоящего Регламента, которая в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки не была отозвана в порядке, предусмотренном пунктом 4.1.1 настоящего Регламента, считается принятой и включается в Перечень принятых заявок, ее отзыв не допускается. В этом случае участнику направляется сообщение о принятой заявке на участие в ОПВ в соответствии с приложением 3.5 к настоящему Регламенту.Если соответствующая требованиям пункта 4.2.1 заявка подана в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого ранее в КО поступила предыдущая заявка, то заявка в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке включается в Перечень принятых заявок, а предыдущая заявка отменяется. Если предыдущая заявка к моменту отмены была включена в Перечень принятых заявок, то она исключается из Перечня принятых заявок, а участнику ОПВ направляется сообщение об ее отмене в соответствии с приложением 3.6 к настоящему Регламенту. | 4.2.4. Заявка, соответствующая требованиям пункта 4.2.1 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или пункта 4.2.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, которая в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки не была отозвана в порядке, предусмотренном пунктом 4.1.1 настоящего Регламента, считается принятой и включается в Перечень принятых заявок, ее отзыв не допускается. В этом случае участнику направляется сообщение о принятой заявке на участие в ОПВ в соответствии с приложением 3.5 к настоящему Регламенту.Если соответствующая требованиям пункта 4.2.1 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или пункта 4.2.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента заявка подана в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого ранее в КО поступила предыдущая заявка, то заявка в предусмотренном пунктом 4.2.7 настоящего Регламента порядке включается в Перечень принятых заявок, а предыдущая заявка отменяется. Если предыдущая заявка к моменту отмены была включена в Перечень принятых заявок, то она исключается из Перечня принятых заявок, а участнику ОПВ направляется сообщение об ее отмене в соответствии с приложением 3.6 к настоящему Регламенту. |
| **4.2.5** | 4.2.4. Проверка соответствия заявки требованиям пункта 4.2.1 настоящего Регламента проводится КО в течение 2 (двух) часов, начиная со времени подачи заявки. Если заявка подана позднее 17 часов 00 минут (по московскому времени), то проверка соответствия заявки требованиям пункта 4.2.1 настоящего Регламента проводится до 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки. | 4.2.5. Проверка соответствия заявки требованиям пункта 4.2.1 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или пункта 4.2.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента проводится КО в течение 2 (двух) часов, начиная со времени подачи заявки. Если заявка подана позднее 17 часов 00 минут (по московскому времени), то проверка соответствия заявки требованиям пункта 4.2.1 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или пункта 4.2.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента проводится до 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки. |
| **4.2.6** | 4.2.5. Участнику ОПВ, подавшему заявку, не соответствующую хотя бы одному из требований пункта 4.2.1 настоящего Регламента, КО отказывает в приеме такой заявки и в срок не позднее 2 (двух) часов, начиная со времени подачи указанной заявки, направляет уведомление о несоответствии заявки требованиям настоящего Регламента, с указанием выявленных несоответствий, в соответствии с приложением 3.4 к настоящему Регламенту. Если заявка подана позднее 17 часов 00 минут (по московскому времени), то уведомление направляется в срок не позднее 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки.Для целей установления достоверности заверений, предусмотренных подпунктом 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, КО ежегодно до начала срока подачи заявок на участие в ОПВ на основании имеющихся у него сведений о заключенных ДПМ ВИЭ определяет наличие среди организаций, являющихся (являвшихся) поставщиком по ДПМ ВИЭ, организаций, указанных в подпункте «а» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента.Участник ОПВ самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии заявки на участие в ОПВ в случае несоответствия поданной заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка, а также риск наступления неблагоприятных последствий в связи с установлением недостоверности заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект ВИЭ.В случае если в отношении участника ОПВ, заключившего по результатам ОПВ ДПМ ВИЭ, установлена недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такой участник ОПВ обязан уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе этого проекта, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) соответствующего генерирующего объекта.Недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в соответствующей заявке, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего участника оптового рынка (участника ОПВ), сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами. | 4.2.6. Участнику ОПВ, подавшему заявку, не соответствующую хотя бы одному из требований пункта 4.2.1 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или пункта 4.2.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, КО отказывает в приеме такой заявки и в срок не позднее 2 (двух) часов, начиная со времени подачи указанной заявки, направляет уведомление о несоответствии заявки требованиям настоящего Регламента, с указанием выявленных несоответствий, в соответствии с приложением 3.4 к настоящему Регламенту. Если заявка подана позднее 17 часов 00 минут (по московскому времени), то уведомление направляется в срок не позднее 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки.Для целей установления достоверности заверений, предусмотренных подпунктом 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпунктом 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, КО ежегодно до начала срока подачи заявок на участие в ОПВ на основании имеющихся у него сведений о заключенных ДПМ ВИЭ определяет наличие среди организаций, являющихся (являвшихся) поставщиком по ДПМ ВИЭ, организаций, указанных в подпункте «а» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента.Участник ОПВ самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии заявки на участие в ОПВ в случае несоответствия поданной заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка, а также риск наступления неблагоприятных последствий в связи с установлением недостоверности заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект ВИЭ.В случае если в отношении участника ОПВ, заключившего по результатам ОПВ ДПМ ВИЭ, установлена недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такой участник ОПВ обязан уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, неустойку в размере, равном:– для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе этого проекта, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) соответствующего генерирующего объекта;– для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – произведению 0,3, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, учтенной при отборе этого проекта, и планового годового объема производства электрической энергии соответствующего генерирующего объекта.Недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в соответствующей заявке, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего участника оптового рынка (участника ОПВ), сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами. |
| **4.2.7** | 4.2.6. Ежедневно, с первого рабочего дня периода представления заявок до рабочего дня, следующего за датой окончания приема заявок, включительно КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный перечень принятых заявок. Сокращенный перечень принятых заявок является набором строк, каждая из которых соответствует заявке, включенной в Перечень принятых заявок, и состоит из 4 (четырех) полей, содержащих:* вид объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 5 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, указанную в данной заявке согласно подпункту 9 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* время подачи указанной заявки, определенное в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента.

При этом заявки в Сокращенном перечне принятых заявок группируются исходя из плановых лет начала поставки мощности объекта ВИЭ, указанных в заявках согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента.Не позднее 3 (трех) часов, начиная со времени подачи заявки, включенной в Перечень принятых заявок, КО актуализирует и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный Перечень принятых заявок, включающий информацию об указанной заявке. Если заявка подана позднее 16 часов 00 минут (по московскому времени), то КО актуализирует и публикует сокращенный Перечень принятых заявок с учетом указанной заявки не позднее 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки. | 4.2.7. Ежедневно, с первого рабочего дня периода представления заявок до рабочего дня, следующего за датой окончания приема заявок, включительно КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный перечень принятых заявок. При проведении ОПВ до 1 января 2021 года сокращенный перечень принятых заявок является набором строк, каждая из которых соответствует заявке, включенной в Перечень принятых заявок, и состоит из 4 (четырех) полей, содержащих:* вид объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 5 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, указанную в данной заявке согласно подпункту 9 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
* время подачи указанной заявки, определенное в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента.

При этом заявки в Сокращенном перечне принятых заявок группируются исходя из плановых лет начала поставки мощности объекта ВИЭ, указанных в заявках согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента.При проведении ОПВ после 1 января 2021 года сокращенный перечень принятых заявок является набором строк, каждая из которых соответствует заявке, включенной в Перечень принятых заявок, и состоит из 5 (пяти) полей, содержащих: * плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;
* вид объекта ВИЭ, указанный в данной заявке согласно подпункту 3 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;
* показатель эффективности генерирующего объекта, указанный в данной заявке согласно подпункту 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;
* указанную в данной заявке согласно подпункту 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке;
* время подачи указанной заявки, определенное в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента.

При этом заявки в Сокращенном перечне принятых заявок группируются исходя из плановых лет начала поставки мощности объекта ВИЭ.Не позднее 3 (трех) часов, начиная со времени подачи заявки, включенной в Перечень принятых заявок, КО актуализирует и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный Перечень принятых заявок, включающий информацию об указанной заявке. Если заявка подана позднее 16 часов 00 минут (по московскому времени), то КО актуализирует и публикует сокращенный Перечень принятых заявок с учетом указанной заявки не позднее 10 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за днем подачи заявки. |
| **5.1.4** | 5.1.4. По окончании срока подачи заявок проводится отбор проектов в следующем порядке:… | 5.1.4. По окончании срока подачи заявок ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года, проводится отбор проектов в следующем порядке:… |
| **5.1.6** | **Добавить пункт.** | 5.1.6. По окончании срока подачи заявок ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, проводится отбор проектов в следующем порядке:Шаг 0. Заявки, включенные в Перечень по итогам этапа 2, распределяются по группам так, что к одной группе относятся заявки в отношении объектов ВИЭ одного вида (*T*) и с одним и тем же годом начала поставки мощности (*Y*). В рамках настоящего Регламента указанные группы для года *Y* и вида объектов ВИЭ *T* обозначаются *Gy,t*.Шаг 1. Для каждой пары года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T* проводится независимый отбор проектов по строительству объектов ВИЭ.Шаг 1.1. Для каждой из соответствующих групп определяется суммарная по всем заявкам группы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (сумма значений параметров, указанных в заявках в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента). В рамках настоящего Регламента указанная величина для года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T* обозначается *Ey,t*.Шаг 1.2. Для каждой пары года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T* определяется величина доступной к отбору суммарной выручки, равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, опубликованному для соответствующих года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T* в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке в соответствии с подпунктом 5 пункта 4.1.4 настоящего Регламента. В рамках настоящего Регламента указанная величина для года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T* обозначается *Dy,t*.Шаг 1.3. *Ey,t* каждой группы сравнивается с величиной доступной к отбору суммарной выручки *Dy,t*. Если *Ey,t* не превышает *Dy,t*, то отбор для данной группы завершен.Шаг 1.4. В группах, для которых *Ey,t > Dy,t*, заявки нумеруются начиная с заявки (заявок), в которой указано наименьшее значение определенного в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента показателя эффективности генерирующего объекта. Если указанные в заявках значения показателя эффективности генерирующего объекта равны, то данные заявки ранжируются по времени подачи заявки.Шаг 1.5. В группе *Gy,t* с пронумерованными заявками выделяется подгруппа , первоначально состоящая из заявки с номером 1. Если суммарная по всем заявкам этой подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, меньше величины определенной для данной подгруппы доступной к отбору суммарной выручки , равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, опубликованному для соответствующих года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T*, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках данной подгруппы, и средней цены электрической энергии, определенной для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке, то данная подгруппа дополняется заявкой с номером, следующим за номером, наибольшим из номеров заявок, входящих в подгруппу . Данный процесс продолжается до тех пор, пока суммарная по всем заявкам подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не окажется больше или равна . Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .Шаг 1.6. Проекты ВИЭ, в отношении которых поданы заявки, входящие в группы, сформированные по итогам Шага 1.3, и подгруппы , сформированные по итогам Шага 1.5, включаются в Перечень отобранных проектов, формируемый в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента. |
| **5.2.2** | 5.2.2. В Перечне отобранных проектов, в отношении каждого включенного в него проекта, указываются следующие данные, содержащиеся в соответствующих заявках:1. наименование участника оптового рынка, подавшего заявку;
2. наименование проекта ВИЭ, указанное в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
3. код ГТП генерации;
4. вид объекта ВИЭ;
5. плановая дата начала поставки мощности объекта ВИЭ;
6. указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ;
7. плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ;
8. плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ.
 | 5.2.2. В Перечне отобранных проектов, публикуемом по результатам ОПВ, проведенного до 1 января 2021 года, в отношении каждого включенного в него проекта указываются следующие данные, содержащиеся в соответствующих заявках:1. наименование участника оптового рынка, подавшего заявку;
2. наименование проекта ВИЭ, указанное в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;
3. код ГТП генерации;
4. вид объекта ВИЭ;
5. плановая дата начала поставки мощности объекта ВИЭ;
6. указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ;
7. плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ;
8. плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ.

В Перечне отобранных проектов, публикуемом по результатам ОПВ, проведенного после 1 января 2021 года, в отношении каждого включенного в него проекта, указываются следующие данные, содержащиеся в соответствующих заявках:1. наименование участника оптового рынка, подавшего заявку;
2. код ГТП генерации;
3. вид объекта ВИЭ;
4. плановая дата начала поставки мощности объекта ВИЭ;
5. планируемое местонахождение объекта ВИЭ;
6. плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента);
7. показатель эффективности генерирующего объекта ВИЭ;
8. плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента);
9. диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (определяемому с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как отношение планового годового объема производства электрической энергии (определяемого с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 8 настоящего пункта) к произведению 8766 и опубликованного в соответствии с подпунктом «д» пункта 3.5 настоящего Регламента максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности для соответствующего года начала поставки мощности и соответствующего вида генерирующих объектов (далее – минимальный объем мощности).
 |
| **Прил. 31** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Величины  и  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Величины  и  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |

**Добавить приложение**

**Приложение 1.3**

**Форма подачи заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021**

Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

1. **Шаблон имени файла**

OPV\_REQ-XXXXXXXX-ZZZZZZZZ-YYYY-SSSS-[счетчик].xml – наименование файла с данными заявки по ОПВ, где:

OPV\_REQ – константа;

XXXXXXXX – код участника;

ZZZZZZZZ – код ГТП генерации;

YYYY – год проведения ОПВ;

SSSS – плановый год начала поставки мощности;

[счетчик] – уникальный номер, формируемый при создании заявки на ОПВ.

1. **XML-формат файла заявки на ОПВ**

<message class=VARCHAR(40)

    id=VARCHAR(200)

    version=VARCHAR(4)>

    <OPV-REQ created="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        last-modified="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        RegNum=VARCHAR(64) REQUIRED

        OPV-year="YYYY" REQUIRED

        plan-year="YYYY" REQUIRED

        plan-month="MM" REQUIRED

        plan-fixed-power=NUMBER(29.3) REQUIRED

        plan-revenue=NUMBER(29.0) REQUIRED

        plan-electrical-generation=NUMBER(29.3) REQUIRED

       efficiency-indicator=NUMBER(29.3) REQUIRED

        enforce-obligations-method=VARCHAR(10) REQUIRED

        enforce-obligations-value-text=VARCHAR(1000)

        enforce-obligations-value-number=NUMBER(29.0)

       project-reduction-ratio =NUMBER(29.3) REQUIRED

       <participation-сonsent>

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </participation-сonsent>

 <new-equipment>

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </new-equipment>

 <confirmation >

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </confirmation>

        <codes>

            <participant code=VARCHAR(8) REQUIRED registry-num=VARCHAR(8) REQUIRED>

                   <DPGs>

                            <DPG code=VARCHAR(8) REQUIRED

                                  renewable-energy-type=VARCHAR(10) REQUIRED

                                  region=VARCHAR(5) REQUIRED

                                  price-zone=VARCHAR(10) REQUIRED/>

                        </DPGs>

             </participant>

        </codes>

    </OPV-REQ>

</message>

1. **Описание XML-формата файла заявки на ОПВ и технические требования по заполнению**

**Технические поля**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
| message class | Класс сообщения |  |
| message id | Глобальный идентификатор экземпляра электронного документа |   |
| message version | Текущая версия DTD |   |
| OPV-REQ created | Дата создания xml-документа |  |
| OPV-REQ last-modified | Дата последней модификации xml-документа |  |
| OPV-REQ RegNum | Регистрационный номер заявки |  |

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
|  |  |  |
| OPV-REQ OPV-year | Год проведения ОПВ | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-year | Плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-month | Плановый месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ММ |
| OPV-REQ plan-fixed-power | Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (п. 4.1.4, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ plan-revenue | Требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях) (п. 4.1.4, подп. 8 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – руб., с точностью до целых |
| OPV-REQ plan-electrical-generation | Плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт.ч) (п. 4.1.4, подп. 9 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт∙ч, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ efficiency-indicator | Показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии (в рублях за МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 10 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – руб. за МВт∙ч, с точностью до 2 знаков после запятой |
| OPV-REQ project-reduction-ratio | Предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта (указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой) (п. 4.1.4, подп. 12 настоящего Регламента) | Цифровое поле.Указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой. |
| OPV-REQ enforce-obligations-method  | Соответствующий требованиям настоящего Регламента способ обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле.«неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным»;«неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву»;«банковская гарантия»;«предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-text | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.Если указано:«неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то указывается текст:«В размере, определяемом в соответствии с условиями ДПМ ВИЭ».Если указано:«неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то не заполняется. |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-number | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.Если указано:«неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:30% × «плановый годовой объем производства электрической энергии» × «предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта».Если указано:«неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то не заполняется. |
| new-equipment | Указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности (п. 4.1.4, подп. 15 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Подтверждаю, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.4, подп. 7 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, составляет более 50 %;д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, и доля такого участия составляет более 25 %;е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего Заверения, составляет более 25 %;з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего Заверения. |
| participation consent | Волеизъявление участника на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения ОПВ) с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в предусмотренном настоящим Регламентом порядке, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии (п. 4.1.4, подп. 14 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:В случае если в соответствии с Регламентом 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, далее – Регламент ОПВ), настоящая заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения показателя эффективности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом годовом объеме производства электрической энергии, указанном в настоящей заявке, выражаю согласие на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта в случае его отбора по результатам проведения ОПВ с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в порядке, предусмотренным Регламентом ОПВ, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, в пределах коэффициента допустимого снижения параметров проекта, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, до максимальной величины планового годового объема производства электрической энергии, при котором настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом ОПВ. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с настоящим волеизъявлением, не может быть менее 5 МВт. |
| participant code | Код участника ОПВ (п. 4.1.4, подп. 1 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |
| participant registry-num | Регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 2 настоящего Регламента) | Цифровое поле |
| DPG code | Код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 4 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG renewable-energy-type | Вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (п. 4.1.4, подп. 3 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG region | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) (п. 4.1.4, подп. 5б настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG price-zone | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (ценовая зона) (п. 4.1.4, подп. 5а настоящего Регламента) | Текстовое поле |

**Добавить приложение**

**Приложение 1.4**

**Форма подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021**

Подача заявления об отзыве ранее направленной заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021, осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

1. **Шаблон имени файла**

OPV\_REQ\_CANCEL-XXXXXXXX-ZZZZZZZZ-YYYY-SSSS-[счетчик].xml – наименование файла с данными заявления на отмену заявки по ОПВ, где:

OPV\_REQ\_CANCEL – константа;

XXXXXXXX – код участника;

ZZZZZZZZ – код ГТП генерации;

YYYY – год проведения ОПВ;

SSSS – плановый год начала поставки мощности;

[счетчик] – уникальный номер, формируемый при создании заявки на ОПВ.

1. **XML-формат файла заявления на отмену заявки на участие в ОПВ**

<message class=VARCHAR(40)

    id=VARCHAR(200)

    version=VARCHAR(4)>

    <OPV-REQ created="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        last-modified="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        RegNum=VARCHAR(64) REQUIRED

        OPV-year="YYYY" REQUIRED

        plan-year="YYYY" REQUIRED

        plan-month="MM" REQUIRED

        plan-fixed-power=NUMBER(29.3) REQUIRED

        plan-revenue=NUMBER(29.0) REQUIRED

        plan-electrical-generation=NUMBER(29.3) REQUIRED

       efficiency-indicator=NUMBER(29.3) REQUIRED

       enforce-obligations-method=VARCHAR(10) REQUIRED

       enforce-obligations-value-text=VARCHAR(1000)

       enforce-obligations-value-number=NUMBER(29.0)

       project-reduction-ratio =NUMBER(29.3) REQUIRED

       <participation-сonsent>

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </participation-сonsent>

 <new-equipment>

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </new-equipment>

 <confirmation >

 VARCHAR(5000) REQUIRED

 </confirmation>

        <codes>

            <participant code=VARCHAR(8) REQUIRED registry-num=VARCHAR(8) REQUIRED>

                   <DPGs>

                            <DPG code=VARCHAR(8) REQUIRED

                                  renewable-energy-type=VARCHAR(10) REQUIRED

                                  region=VARCHAR(5) REQUIRED

                                  price-zone=VARCHAR(10) REQUIRED/>

                        </DPGs>

             </participant>

        </codes>

    </OPV-REQ>

</message>

1. **Описание XML-формата файла заявления на отмену заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021, и технические требования по заполнению**

Описание XML-формата файла заявления на отмену заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021, и технические требования по заполнению заявления на отмену (отзыв) заявки ОПВ совпадают с описанием XML-формата файла заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021, и техническими требованиями по заполнению заявки, указанными в п. 3 приложения 1.3 настоящего Регламента.

**Добавить приложение**

**Приложение 2.1**

**Математическая модель ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года**

**Параметры модели**

– заявка, поданная на ОПВ, проводимый в году *X*, включенная в Перечень по итогам этапа 2, определяемый в соответствии с пунктом 5.1.3 настоящего Регламента (заявка  имеет в том числе поля «вид объекта», «год начала поставки», «ценовая зона», «установленная мощность», «время подачи», «требуемая сумма годовой выручки», «объем производства электрической энергии», «коэффициент допустимого снижения» и «показатель эффективности»);

*N*() – значение поля «установленная мощность» заявки ;

*Tm*() – время подачи, определенное для заявки  в соответствии с пунктом 4.1.5 настоящего Регламента;

*Kсниж*() – значение поля «коэффициент допустимого снижения» заявки ;

*E*() – значение поля «требуемая сумма годовой выручки» заявки ;

*VG*() – значение поля «объем производства электрической энергии» заявки ;

*P*() – значение поля «показатель эффективности» заявки ;

 – множество всех заявок вида ;

 – включенная в Перечень по итогам этапа 2 заявка, поданная на ОПВ, проводимом в году *X*, в отношении генерирующего объекта вида *T* (значение поля «вид объекта» равно *T*), предусматривающая начало поставки мощности в году *X* + *k* (значение поля «год начала поставки» равно *X* + *k*, *k* принимает значения для генерирующих объектов солнечной генерации – от 1 до 5, для генерирующих объектов ветровой генерации – от 1 до 6, для генерирующих объектов гидрогенерации – от 3 до 7);

– множество всех заявок вида  ( равно объединению множеств , при этом любые пересечения множеств , кроме самопересечения, пусты);

*E*() – суммарная требуемая сумма годовой выручки объектов генерации, в отношении которых поданы заявки вида  (E() = );

 – размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, опубликованный для соответствующих года начала поставки мощности *X* + *k* и вида объектов ВИЭ *T* в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента;

 – средняя цена электрической энергии, определенная для ценовой зоны *z* оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 17.1 к настоящему Регламенту;

*C*() – порядковый номер заявки, используемый в ходе алгоритма ОПВ;

 – множество всех заявок вида , включенных по итогам ОПВ в Перечень отобранных проектов.

**Алгоритм расчета**

*Предварительный этап*

Шаг 1. На основании Перечня по итогам этапа 2 формируется множество .

Шаг 2. Полям заявок присваиваются значения:

«вид объекта» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 3 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«год начала поставки» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«ценовая зона» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 5 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«установленная мощность» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«время подачи» – исходя из времени подачи заявки, определенного в соответствии с пунктом 4.1.5 настоящего Регламента;

«требуемая сумма годовой выручки» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«объем производства электрической энергии» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«коэффициент допустимого снижения» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;

«показатель эффективности» – исходя из значения параметра, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента.

Шаг 3. Исходя из множества , с учетом значений полей «вид объекта» и «год начала поставки» входящих в  заявок формируются множества 

*Основной этап (проводится для каждой пары года начала поставки мощности X + k и вида объектов ВИЭ T)*

Шаг 4. Если *E*($Z\_{X+k}^{T}$) ≤ $D\_{X+k}^{T}$, то множество  $FZ\_{X+k}^{T}$совпадает с множеством  (:=)$Z\_{X+k}^{T}$ и ПЕРЕХОД на Шаг 8.

Шаг 5. Заявки вида $z\_{X+k}^{T}$ сортируются по возрастанию значений *P*($z\_{X+k}^{T}$). Если у нескольких заявок значения *P*($z\_{X+k}^{T}$) равны, то они ранжируются исходя из значений поля «время подачи» *Tm*($z\_{X+k}^{T}$) – самая ранняя по времени подачи заявка получает наименьший номер.

Шаг 6. Определяется натуральное число *d*, такое, что выполняются одновременно следующие условия:

;

.

Шаг 7. Если выполняется условие:

$\sum\_{E=0}^{d}N(Z\_{X+k}^{T,Е})$$>$,

где  – заявка, имеющая в ранжированном ряду номер *d*,

то во множество  $FZ\_{X+k}^{T}$включаются заявки$Z\_{X+k}^{T,E}$, номер С($z\_{X+k}^{T}$) которых не превышает *d* (:=), при этом для заявки с порядковым номером *d,* считающейся дополнительно включенной во множество, определяются следующие величины:

плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:

,

плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:

,

где величина коэффициента снижения параметров проекта  определяется как:

,

иначе во множество  $FZ\_{X+k}^{T}$включаются заявки$Z\_{X+k}^{T,E}$, номер С($z\_{X+k}^{T}$) которых меньше *d* (:=).

Шаг 8. КОНЕЦ РАБОТЫ АЛГОРИТМА.

**Формирование результатов ОПВ**

Перечень отобранных проектов, определяемый по итогам ОПВ, проведенного в году *X*, в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента, формируется из заявок, вошедших по итогам работы алгоритма расчета ОПВ во множества $FZ\_{X+k}^{T}$.

**Действующая редакция**

**Приложение 17.1**

Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* за период *T*, подлежащая опубликованию в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента, определяется по формуле:

$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}=\frac{1}{N\_{h}}∙\sum\_{hϵT}^{}(\frac{1}{Nq\_{h,z}}∙\sum\_{qϵz}^{}λ\_{i,q,h}^{ГТП})$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}=\frac{1}{N\_{h}}∙\sum\_{hϵT}^{}(\frac{1}{Nq\_{h,z}}∙\sum\_{qϵz}^{}λ\_{i,q,h}^{ГТП})$ (руб./МВт∙ч),

где $λ\_{i,q,h}^{ГТП}$$λ\_{i,q,h}^{ГТП}$ – цена электроэнергии в ГТП генерации, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *q* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h,* в соответствии с пунктом 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (приложение № 8 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (руб./МВт∙ч);

$Nq\_{h,z}$$Nq\_{h,z} $ – количество ГТП генерации, отнесенных к ценовой зоне *z*, в час *h*, принадлежащий периоду *T*, в отношении которых была определена величина $λ\_{i,q,h}^{ГТП}$$λ\_{i,q,h}^{ГТП}$;

$N\_{h}$$N\_{h}$ – количество часов в периоде *T*;

*T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся месяцем, предшествующим месяцу, в котором КО осуществляет публикацию информации в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;

*X* – год проведения ОПВ.

Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$) округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 17.1**

**Порядок определения параметров, необходимых для проведения ОПВ после 01.01.2021**

**1. Определение расчетных величин, отражающих среднее значение цены продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее – средняя цена электрической энергии)**

Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* за период *T*, подлежащая опубликованию в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента, определяется по формуле:

$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}=\frac{1}{N\_{h}}∙\sum\_{hϵT}^{}(\frac{1}{Nq\_{h,z}}∙\sum\_{qϵz}^{}λ\_{i,q,h}^{ГТП})$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}=\frac{1}{N\_{h}}∙\sum\_{hϵT}^{}(\frac{1}{Nq\_{h,z}}∙\sum\_{qϵz}^{}λ\_{i,q,h}^{ГТП})$ (руб./МВт∙ч),

где $λ\_{i,q,h}^{ГТП}$$λ\_{i,q,h}^{ГТП}$ – цена электроэнергии в ГТП генерации, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *q* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h,* в соответствии с пунктом 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (приложение № 8 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (руб./МВт∙ч);

$Nq\_{h,z}$$Nq\_{h,z} $ – количество ГТП генерации, отнесенных к ценовой зоне *z*, в час *h*, принадлежащий периоду *T*, в отношении которых была определена величина $λ\_{i,q,h}^{ГТП}$$λ\_{i,q,h}^{ГТП}$;

$N\_{h}$$N\_{h}$ – количество часов в периоде *T*;

*T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся месяцем, предшествующим месяцу, в котором КО осуществляет публикацию информации в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;

*X* – год проведения ОПВ.

Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$) округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.

**2. Определение размера средств поддержки использования ВИЭ**

Размер средств поддержки использования ВИЭ ($S\_{T,Y}$) для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, определяется по формуле:

$S\_{T,Y}=S\_{T,Y}^{баз}\*ИПЦ\_{2020,X}^{ф}-\sum\_{gϵT,Y}^{}\left(VG\_{g}\*\left(P\_{g}\*ИПЦ\_{ОПВg,X}^{ф}-Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}\right)\right)$(руб.),

где $S\_{T,Y}^{баз}$ – определенная решением Правительства Российской Федерации базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования ВИЭ генерирующими объектами вида *T*, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 01.01.2021 ОПВ, для года *Y* (руб.);

$ИПЦ\_{2020,X}^{ф}$ – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю 2020 года, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;

$VG\_{g} $ – плановый годовой объем производства электрической энергии, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (МВт∙ч);

$P\_{g}$ – показатель эффективности генерирующего объекта, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (руб./МВт∙ч);

$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$ – cредняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для ценовой зоны оптового рынка *z,* к которой относится генерирующий объект *g*, определяемая в целях проведения ОПВ в году *Х* в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения(руб./МВт∙ч);

$ИПЦ\_{ОПВg,X}^{ф}$ – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю года, предшествующего году проведения ОПВ, по итогам которого был отобран генерирующий объект *g*, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;

*X* – год проведения текущего ОПВ;

*Y* – год, для которого определяется размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии.

При определении размера средств поддержки использования ВИЭ учитываются только генерирующие объекты *g*, отобранные по итогам ОПВ, проведенных после 01.01.2021, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1-е число месяца, в котором осуществляется предусмотренное пунктом 3.5 настоящего Регламента опубликование информации в целях проведения текущего ОПВ.

Размер средств поддержки использования ВИЭ ( $S\_{T,Y}$ ) округляется методом математического округления до целых значений.