**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением порядка проведения ОПВ и расчета величин в отношении ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 8.2.1**

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

**Обоснование:** предлагается внести 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) изменения, уточняющие требования к заявкам, подаваемым в рамках проведения ОПВ после 1 января 2021 года, уточнить индексы в формуле расчета совокупной величины требований и внести иные уточняющие изменения. Предлагается также внести технические изменения в приложение 2 к Стандартной форме Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и 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).

**Дата вступления в силу:** 22 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) |
| **2.3** | 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;… | 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;… |
| **3.2** | …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 календарных дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания продленного срока подачи заявок на участие в отборе проектов, наступающая через 70 календарных дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. 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. Новые даты начала срока подачи заявок и окончания срока подачи заявок определяются в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента.… | …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, либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения, Коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 3.5 настоящего Регламента информацию с указанием изменившихся и (или) новых требований, значений (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) 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 календарных дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то новая дата окончания продленного срока подачи заявок на участие в отборе проектов определяется как дата, наступающая на 70 (семидесятый) календарный день с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. 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. Новые даты начала срока подачи заявок и окончания срока подачи заявок определяются в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента.… |
| **3.3** | …е) 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*).… | …е) 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 редакции Правил оптового рынка, действовавшей на дату публикации (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*).… |
| **3.5** | …з) 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 1201 Правил оптового рынка (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). | …з) 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 четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). |
| **4.1.3** | …16) 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;… | …16) 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 редакции Правил оптового рынка, действовавшей на дату подачи заявки;… |
| **4.1.4** | …7) 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;…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);… | …7) 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 четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка;…требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях, с точностью до целых);плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч, с точностью до трех знаков после запятой);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, с точностью до двух знаков после запятой);… |
| **4.1.5** | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.1.5.1 и 4.1.8 настоящего Регламента.Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО 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*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем подтверждения подлинности ЭП, временем подачи заявки считается время подтверждения подлинности ЭП, увеличенное на 1 секунду. | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.1.5.1 и 4.1.8 настоящего Регламента.Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО 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*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем поступления заявки, временем подачи заявки считается время поступления заявки, увеличенное на 1 секунду. |
| **4.2.2** | …25) объект ВИЭ, 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*;… | …25) объект ВИЭ, 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) числа месяца, на который в году *Х* приходится дата начала срока подачи заявок;… |
| **4.2.7** | …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;
* ценовую зону, указанную в данной заявке согласно подпункту 5 «а» пункта 4.1.4 настоящего Регламента;
* время подачи указанной заявки, определенное в соответствии с пунктом 4.1.4 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 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;
* ценовую зону, указанную в данной заявке согласно подпункту 5 «а» пункта 4.1.4 настоящего Регламента (поле, содержащее данный показатель, включается только в Перечень по итогам этапа 1, публикуемый в соответствии с пунктом 5.1.2 настоящего Регламента);
* время подачи указанной заявки, определенное в соответствии с пунктом 4.1.4 настоящего Регламента.

… |
| **5.1.6** | …Шаг. 1.6. Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение (с точностью до целых) средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .… | …Шаг. 1.6. Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой (либо первоначальное включение в подгруппу заявки с номером 1) со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение (с точностью до целых) средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной 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 .… |
| **8.2** | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий: * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ;
* юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом;
* юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:

а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120(1) Правил оптового рынка;… | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий: * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ;
* юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом;
* юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:

а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 120(1) Правил оптового рынка;… |
| **Приложение 1.3** | …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;… | …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 четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;… |
| **Приложение 2.1** | …Шаг 6. Определяется натуральное число *d*, такое, что выполняются одновременно следующие условия:;.… | …Шаг 6. Определяется натуральное число *d*, такое, что выполняются одновременно следующие условия:;.Для *d* = 1 значения  и  принимаются равными 0.… |
| **Приложение 5.3** | ….Для объектов ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:…Для объектов ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, соответствующего следующим идентификационным параметрам:… | ….Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:…Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:**…** |
| **Приложение 17.1** | **3. Определение предельной величины показателя эффективности****…**Коэффициент, отражающий изменения курсов валют после 1 января 2021 года ($K\_{T,Y}^{вал}$), определяется по формуле:$K\_{T,Y}^{вал}=K\_{T,Y}^{лок}+(1-K\_{T,Y}^{лок})\*\frac{КР\_{X}^{долл}+КР\_{X}^{евро}}{КР\_{2020}^{долл}+КР\_{2020}^{евро}}$ *,*где $K\_{T,Y}^{лок}$ – коэффициент, определяемый как отношение величины целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов вида *T* и в отношении года *Y*, на который проводится конкурсный отбор, к величине суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту ВИЭ, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего года согласно Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 года № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии».Коэффициент $K\_{T,Y}^{лок}$ округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.$КР\_{X}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X*;$КР\_{X}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X*;$КР\_{баз}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней октября 2020 года;$КР\_{баз}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней октября 2020 года.…. | **3. Определение предельной величины показателя эффективности****….**Коэффициент, отражающий изменения курсов валют после 1 января 2021 года ($K\_{T,Y}^{вал}$), определяется по формуле:$K\_{T,Y}^{вал}=K\_{T,Y}^{лок}+(1-K\_{T,Y}^{лок})\*\frac{КР\_{X}^{долл}+КР\_{X}^{евро}}{КР\_{баз}^{долл}+КР\_{баз}^{евро}}$ *,*где $K\_{T,Y}^{лок}$ – коэффициент, определяемый как отношение величины целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов вида *T* и в отношении года *Y*, на который проводится конкурсный отбор, к величине суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту ВИЭ, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего года согласно Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 года № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии».Коэффициент $K\_{T,Y}^{лок}$ округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.$КР\_{X}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X*;$КР\_{X}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X*;$КР\_{баз}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней октября 2020 года;$КР\_{баз}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней октября 2020 года.… |
| **Приложение 31 п.2.1** | **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ****….**1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки, равная величине, определенной в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения; [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);… | **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ****….**1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки, равная величине, определенной в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения; [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*=июль);… |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.7**

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт | Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности \* | Дата окончания поставки мощности \*  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |    |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Минимальный объем мощности, МВт | Плановый объем установленной мощности, МВт\* | Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт\*\* | Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч\* | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности\*\*\* | Дата окончания поставки мощности\*\*\* |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |   |

\* Величина по результатам ОПВ.

\*\* Определяется в соответствии с приложением 25 к настоящему Регламенту.

\*\*\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.7**

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт | Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности \* | Дата окончания поставки мощности \*  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |    |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Минимальный объем мощности, МВт | Плановый объем установленной мощности, МВт\* | Предельная максимальная величинадиапазона значений установленной мощности объекта генерации, МВт\*\* | Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч\* | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности\*\*\* | Дата окончания поставки мощности\*\*\* |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |   |

\* Величина по результатам ОПВ.

\*\* Определяется в соответствии с приложением 25 к настоящему Регламенту.

\*\*\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Действующая редакция**

**Приложение 25**

**Правила определения величин стоимостных и объемных показателей объекта генерации, указываемых в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование величины** | **Порядок определения** |
| **Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ |
| **Предельная минимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | Принимается равным величине минимального объема мощности, определенной по итогам ОПВ |
| **Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | Определяется как произведение 1,25 и величины планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ (с точностью до трех знаков после запятой) |
| **Плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 25**

**Правила определения величин стоимостных и объемных показателей объекта генерации, указываемых в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование величины** | **Порядок определения** |
| **Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ |
| **Предельная минимальная величина диапазона значений установленной мощности объекта генерации, МВт** | Принимается равным величине минимального объема мощности, определенной по итогам ОПВ |
| **Предельная максимальная величина диапазона значений установленной мощности объекта генерации, МВт** | Определяется как произведение 1,25 и величины планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ (с точностью до трех знаков после запятой) |
| **Плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **18`.52** | … В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным Договором о присоединении, вправе заключать договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартной формой в приложении № Д 6.4 к настоящему Договору;- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой в приложении № Д 6.9 к настоящему Договору;- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой в приложении № Д 6.9.1 к настоящему Договору.В целях обеспечения указанных обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключаются договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1 к настоящему Договору). В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):• 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, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по форме приложения № Д 6.5 к настоящему Договору, с 2014 года до 1 января 2021 года – по форме приложения № Д 6.8 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года – по форме приложения № Д 6.8.1 к настоящему Договору), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;…. | … В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным Договором о присоединении, вправе заключать договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартными формами в приложениях № Д 6.4 и Д 6.12 к настоящему Договору;- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в приложениях № Д 6.9 и Д 6.13 к настоящему Договору;- в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой в приложении № Д 6.9.1 к настоящему Договору.В целях обеспечения указанных обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключаются договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1 к настоящему Договору). В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):• 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, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по формам приложений № Д 6.5 и Д 6.10 к настоящему Договору, с 2014 года и до 1 января 2021 года – по формам приложений № Д 6.8 и Д 6.11 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года – по форме приложения № Д 6.8.1 к настоящему Договору), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить строки в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_DPMV\_AFTER2021 | Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года | Договор о присоединении, пп. 18’.55, 18’58 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |
| CFR\_PART\_DPMV\_GRNT\_AFTER2021 | Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года  | Договор о присоединении, п. 18’.52 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_GRNT\_CLOSED\_REESTR | Реестр прекращенных договоров поручительства по ДПМ ТБО | Регламент № 27.1, приложение 4.6 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ТБО |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_GRNT\_NEW\_REESTR | Предварительный реестр заключенных договоров поручительства ДПМ ВИЭ | Регламент № 27 | xlsx  | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление сторон ДПМ ТБО о прекращении ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.1.1, п. 11.5 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_DEL\_NOTICE | Уведомление сторон ДПМ ТБО об одностороннем отказе КО от исполнения ДПМ ТБО и о расторжении ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.1.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_GRNT\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление о прекращении договора поручительства по ДПМ ТБО в связи с переводом на другое лицо долга по обеспеченному поручительством обязательству | Приложение № Д 6.4.1, п. 7.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_GRNT\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе КО от исполнения договора поручительства по ДПМ ТБО и о расторжении договора поручительства по ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.4.1, п. 7.4 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_ZAM\_NOTICE | Уведомление о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу | Регламент № 27, п. 8.6 | docx | АТС | Участник  | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.9, п. 7 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_DPMV\_ASGMT\_CHANGE\_REESTR | Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу | Регламент № 27 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMV\_PART\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Приложение № Д 6.1.2, п.10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_GRNT\_CLOSED\_REESTR | Реестр прекращенных договоров поручительства по ДПМ ТБО | Регламент № 27.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ТБО |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_GRNT\_NEW\_REESTR | Предварительный реестр заключенных договоров поручительства ДПМ ВИЭ | Регламент № 27 | xls  | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление сторон ДПМ ТБО о прекращении ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.1.1, п. 11.5 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_DEL\_NOTICE | Уведомление сторон ДПМ ТБО об одностороннем отказе КО от исполнения ДПМ ТБО и о расторжении ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.1.1, п. 10.2 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_GRNT\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление о прекращении договора поручительства по ДПМ ТБО в связи с переводом на другое лицо долга по обеспеченному поручительством обязательству | Приложение № Д 6.4.1, п. 7.1 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_GRNT\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе КО от исполнения договора поручительства по ДПМ ТБО и о расторжении договора поручительства по ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.4.1, п. 7.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_ZAM\_NOTICE | Уведомление о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу | Регламент № 27, п. 8.6 | doc | АТС | Участник  | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.9 и Д 6.13, п. 7 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_DPMV\_ASGMT\_CHANGE\_REESTR | Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу | Регламент № 27 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMV\_PART\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Приложение № Д 6.1.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **11.6** | В случае непредоставления Продавцом обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение. В случае непредоставления обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка Продавцом, предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.**…** | В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.В случае невыполнения требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавцом, предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.… |
| **11.7** | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.5 настоящего Договора. | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействий, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.5 настоящего Договора. |
| **11.8** | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.5 настоящего Договора. | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.5 настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **11.6** | В случае если в порядке, установленном Договорами о присоединении, в отношении Продавца установлена недостоверность предоставленного Продавцом для участия в отборе проектов, по результатам которого отобран объект генерации, заверения в том, что Продавец на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка, Продавец обязан уплатить Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора. | В случае если в порядке, установленном Договорами о присоединении, в отношении Продавца установлена недостоверность предоставленного Продавцом для участия в отборе проектов, по результатам которого отобран объект генерации, заверения в том, что Продавец на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка, Продавец обязан уплатить Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации. |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору о предоставлении мощности**

**квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года**

**№ \_\_\_\_\_**

**СТОИМОСТНЫЕ И ОБЪЕМНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Объемные показатели объекта генерации** | **Стоимостные показатели объекта генерации** |
| **Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт** | **Предельная минимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | **Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт**  | **Плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности), МВт** | **Максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности** | **Показатель эффективности объекта генерации, руб.** | **Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч** |
|  |   |   |   |   |   |   |   |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору о предоставлении мощности**

**квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года**

**№ \_\_\_\_\_**

**СТОИМОСТНЫЕ И ОБЪЕМНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Объемные показатели объекта генерации** | **Стоимостные показатели объекта генерации** |
| **Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт** | **Диапазон значений установленной мощности объекта генерации** | **Плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности), МВт** | **Максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности** | **Показатель эффективности объекта генерации, руб.** | **Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч** |
| **Предельная минимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | **Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** |
|  |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение № 8.2.2**

**Дата вступления в силу:** с22 июля 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 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) |
| **Приложение****31, п. 3** | …,где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… | ….,где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… |

**Приложение № 8.2.3**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** уточнение порядка определения цены на мощность отобранных после 1 января 2021 года генерирующих объектов ВИЭ в связи с вступлением в силу постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности».**Дата вступления в силу:** 1 октября 2021 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 160, п. 1** | Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}=\frac{ЧТС\_{g,m}}{N\_{g,m}}∙K\_{локал}^{g,m}∙K\_{экспорт}^{g,m}∙K\_{КЗ}^{g,m} $,где $ЧТС\_{g,m}$ – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;$N\_{g,m}$ – объем мощности, который был бы поставлен объектом генерации *g* на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$K\_{локал}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;$K\_{экспорт}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение требований по экспорту, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим Приложением;$K\_{КЗ}^{g,m} $– коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением.Если в результате расчета величина $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. | Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}=\frac{ЧТС\_{g,m}}{N\_{g,m}}∙K\_{локал}^{g,m}∙K\_{экспорт}^{g,m}∙K\_{КЗ}^{g,m}∙K\_{штраф}^{g,m} $,где $ЧТС\_{g,m}$ – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;$N\_{g,m}$ – объем мощности, который был бы поставлен объектом генерации *g* на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$K\_{локал}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;$K\_{экспорт}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение требований по экспорту, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим Приложением;$K\_{КЗ}^{g,m} $– коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;$K\_{штраф}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением.Если в результате расчета величина $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |
| **Приложение 160, п. 2** | …$Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ – рассчитанная Коммерческим оператором величина, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце *m* и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении величины $V\_{g,m}^{уч}$;… | …$Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ – рассчитанная Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением величина, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце *m* и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении величины $V\_{g,m}^{уч}$;… |
| **Приложение 160, п. 4** | В случае если Совет рынка передает Коммерческому оператору значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ , равное значению $K\_{экспорт(несоблюд)}^{g,m}$, либо в случае, если значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ Советом рынка не передавалось, Коммерческий оператор определяет значение коэффициента $K\_{экспорт}^{g,m}$ в следующем порядке:$$K\_{экспорт}^{g,m}=\left\{\begin{array}{c}K\_{экспорт\left(несоблюд\right)}^{g,m}, если \sum\_{i=1}^{m\_{i}-1}ЧТС\_{g,m}∙(1-K\_{экспорт\left(несоблюд\right)}^{g,m})<2∙V\_{экспорт}^{g};\\иначе:1\end{array}\right.$$где *i –* индекс месяца.В случае если до наступления месяца *m,* в котором величина $\sum\_{i=1}^{m\_{i}-1}ЧТС\_{g,m}∙\left(1-K\_{экспорт\left(несоблюд\right)}^{g,m}\right)$ примет значение большее либо равное $2∙V\_{экспорт}^{g}$, Коммерческий оператор получит от Совета рынка уведомление о параметрах для расчета цен, в котором значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ = 1, Коммерческий оператор применяет в расчетах указанное значение (начиная с месяца *m* в случае, если уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1).Коэффициент несоблюдения требований по экспорту $K\_{экспорт(несоблюд)}^{g,m}$ может принимать следующие значения:0,98 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам гидрогенерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2025 года до 2030 года включительно;0,95 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам гидрогенерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2031 года и до 2035 года включительно;0,9 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации или ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2025 года и до 2029 года включительно;0,79 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации или ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2030 года и до 2032 года включительно;0,67 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации или ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2033 года и до 2035 года включительно.$V\_{экспорт}^{g}$ – объем экспортных обязательств по объекту генерации *g*, определенный исходя из показателя эффективности объекта генерации *g* и максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, указанных в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, а также исходя из значения удельных эксплуатационных затрат и целевого показателя экспорта, установленных Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности. | В случае если Совет рынка передает Коммерческому оператору значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ , равное значению $K\_{экспорт(несоблюд)}^{g,m}$, либо в случае, если значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ Советом рынка не передавалось, Коммерческий оператор определяет значение коэффициента $K\_{экспорт}^{g,m}$ в следующем порядке:$$K\_{экспорт}^{g,m}=\left\{\begin{array}{c}K\_{экспорт\left(несоблюд\right)}^{g,m}, если \sum\_{i=1}^{m-1}N\_{g,m}∙(Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021\\_экспорт}-Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021})<2∙V\_{экспорт}^{g};\\иначе:1\end{array}\right.$$где $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021\\_экспорт}$ *–* величина, рассчитываемая в порядке, предусмотренном п. 1 настоящего приложения для величины $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021}$, при условии, что $K\_{экспорт}^{g,m}$ = 1.В случае если до наступления месяца *m,* в котором величина $\sum\_{i=1}^{m-1}N\_{g,m}∙(Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021\\_экспорт}-Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ\\_2021})$ примет значение большее либо равное $2∙V\_{экспорт}^{g}$, Коммерческий оператор получит от Совета рынка уведомление о параметрах для расчета цен, в котором значение $K\_{экспорт}^{g,m}$ = 1, Коммерческий оператор применяет в расчетах указанное значение (начиная с месяца *m* в случае, если уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1).Коэффициент несоблюдения требований по экспорту $K\_{экспорт(несоблюд)}^{g,m}$ может принимать следующие значения:0,98 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам гидрогенерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2025 года до 2030 года включительно;0,95 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам гидрогенерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2031 года и до 2035 года включительно;0,9 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2025 года и до 2029 года включительно;0,79 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2030 года и до 2032 года включительно;0,67 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам ветровой генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2033 года и до 2035 года включительно;0,9 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2025 года и до 2026 года включительно;0,79 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2027 года и до 2028 года включительно;0,38 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2029 года и до 2030 года включительно;0,27 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации и календарный год, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, относится к периоду, начинающемуся с 2031 года и до 2035 года включительно;$V\_{экспорт}^{g}$ – объем экспортных обязательств по объекту генерации *g*, рассчитываемый по формуле:$V\_{экспорт}^{g}=V\_{g}^{план\\_ОПВ}∙П\_{эфф}^{g}∙П\_{экспорт}^{g}$,где $V\_{g}^{план\\_ОПВ}$, $П\_{эфф}^{g}$ – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением;$П\_{экспорт}^{g}$ – значение целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, начиная с 2025 года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран. |
| **Приложение 160** | **Добавить пункт 6 с изменением дальнейшей нумерации пунктов** | Коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии ($K\_{штраф}^{g,m}$), определяется по формуле:$K\_{штраф}^{g,m}=\left\{\begin{array}{c}1, если m\leq 60\\min\left(1;\frac{\sum\_{i=max⁡(ms;m-60)}^{i=m-1}\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}}{\sum\_{i=max⁡(ms;m-60)}^{i=m-1}V\_{g,m\_{i}}^{план}}\right),⁡если m>60\end{array}\right.$,где $V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}$, $V\_{g,m\_{i}}^{план}$, *m*, *ms* – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением. |
| **Приложение 160, п. 6** | Расчет величины $V\_{g,m}^{уч}$ производится в следующем порядке:$V\_{g,m}^{уч}=min\left\{V\_{g,m\_{i}}^{план};max\left\{0;K\_{g,m}^{откл\\_план}×\sum\_{i=ms}^{m\_{i}}\sum\_{h\in m\_{i}}^{}V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}-\sum\_{i=ms}^{m\_{i}-1}V\_{g,m\_{i}}^{план}\right\}\right\}$,где$V\_{g,m\_{i}}^{план}$ – плановый объем поставки электрической энергии объекта генерации *g* для месяца *m*, определенный в соответствии с настоящим пунктом;$V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}$ – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий месяцу *m*, с использованием объекта генерации *g*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*i –* индекс месяца;*ms* – наиболее поздний из следующих месяцев:* месяц, на который приходится дата начала поставки мощности объекта генерации *g*, указанная в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года (*m* = 1);
* месяц, в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации *g*, переданный Системным оператором Коммерческому оператору в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше 0;

$K\_{g,m}^{откл\\_план}$ – коэффициент допустимого отклонения от плана, определяемый следующим образом:$K\_{g,m}^{откл\\_план}=\left\{\begin{array}{c}\frac{200-m}{130}, если m\leq 60\\\frac{1830-m}{1650}, если m>60\end{array}\right.$.Расчет величины $V\_{g,m}^{план}$ производится в следующем порядке:$V\_{g,m}^{план}=К\_{g,m}^{распред}×V\_{g}^{план\\_ОПВ}$, где $К\_{g,m}^{распред}$ – коэффициент распределения по месяцам величины $V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ для месяца *m*, определяемый в отношении объекта генерации *g* в соответствии с настоящим приложением;$V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ – указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, плановый годовой объем производства электрической энергии в отношении объекта генерации *g*. | Расчет величины $V\_{g,m}^{уч}$ производится в следующем порядке:$V\_{g,m}^{уч}=min\left\{max\left\{\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ};\sum\_{i=ms}^{i=m}\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}-\sum\_{i=ms}^{i=m-1}V\_{g,m\_{i}}^{уч}\right\};max\left\{0;\sum\_{i=ms}^{i=m}V\_{g,m\_{i}}^{план}-\sum\_{i=ms}^{i=m-1}V\_{g,m\_{i}}^{уч}\right\}\right\}$,где$V\_{g,m\_{i}}^{план}$ – плановый объем поставки электрической энергии объекта генерации *g* для месяца *m*, определенный в соответствии с настоящим пунктом;$V\_{g,m\_{i},h}^{ээ}$ – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий месяцу *m*, с использованием объекта генерации *g*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*i –* индекс месяца;*ms* – наиболее поздний из следующих месяцев:* месяц, на который приходится дата начала поставки мощности объекта генерации *g*, указанная в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года (*m* = 1);
* месяц, в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации *g*, переданный Системным оператором Коммерческому оператору в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше 0.

Расчет величины $V\_{g,m}^{план}$ производится в следующем порядке:$V\_{g,m}^{план}=К\_{g,m}^{распред}×V\_{g}^{план\\_ОПВ}$, где $К\_{g,m}^{распред}$ – коэффициент распределения по месяцам величины $V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ для месяца *m*, определяемый в отношении объекта генерации *g* в соответствии с настоящим приложением;$V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ – указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, плановый годовой объем производства электрической энергии в отношении объекта генерации *g*. |
| **Приложение 160, п. 7** | Величины коэффициента распределения по месяцам $К\_{g,m}^{распред} $определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1.Поставщик не позднее 30 дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору в электронном виде с ЭП информацию о значениях $К\_{g,m}^{распред}$ в отношении объекта *g* для каждого месяца такого периода по форме согласно правилам ЭДО.Представленные поставщиком значения $К\_{g,m}^{распред}$ должны одновременно удовлетворять следующим условиям:сумма всех 12 значений $К\_{g,m}^{распред}$ должна быть равна 1;$К\_{g,m}^{распред}\leq \frac{ЧЧМ\_{m}∙N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g}^{max}}{V\_{g}^{план\\_ОПВ}}$;где $ЧЧМ\_{m}$– количество часов в месяце *m*;$N\_{g}^{уст}$ – плановый объем установленной мощности объекта генерации *g*, определенный по результатам отбора, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;$КИУМ\_{g}^{max}$ – максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g*, указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;$V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ – плановый годовой объем производства электрической энергии объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.При отсутствии указанной информации или ее несоответствии требованиям настоящего приложения значения $К\_{g,m}^{распред}$ в отношении каждого месяца принимаются равными $\frac{1}{12}$ | Величины коэффициента распределения по месяцам $К\_{g,m}^{распред} $определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1.Поставщик не позднее 30 дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору в электронном виде с ЭП информацию о значениях $К\_{g,m}^{распред}$ (с точностью до 11 знаков после запятой) отдельно в отношении каждого объекта *g* для каждого месяца такого периода по форме согласно правилам ЭДО.Представленные поставщиком значения $К\_{g,m}^{распред}$ должны одновременно удовлетворять следующим условиям:сумма всех 12 значений $К\_{g,m}^{распред}$ должна быть равна 1;$К\_{g,m}^{распред}\leq \frac{ЧЧМ\_{m}∙N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g}^{max}}{V\_{g}^{план\\_ОПВ}}$;где $ЧЧМ\_{m}$– количество часов в месяце *m*;$N\_{g}^{уст}$ – плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности) объекта генерации *g*, определенный по результатам отбора, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;$КИУМ\_{g}^{max}$ – максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g*, указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;$V\_{g}^{план\\_ОПВ}$ – плановый годовой объем производства электрической энергии объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.В случае передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, при проведении расчетов используются значения $К\_{g,m}^{распред}$, изначально переданные в отношении очередного периода длительностью 12 месяцев до окончания этого периода.При отсутствии информации о $К\_{g,m}^{распред}$, ежегодно предоставляемой поставщиком, или ее несоответствии требованиям настоящего приложения значения $К\_{g,m}^{распред}$ в отношении каждого месяца принимаются равными $\frac{1}{12}$, а величина $V\_{g,m}^{план}$ определяется по формуле:$V\_{g,m}^{план}=\frac{1}{12}×V\_{g}^{план\\_ОПВ}$.При этом ошибка округления, возникающая при определении $V\_{g,m}^{план}$ исходя из $К\_{g,m}^{распред}$, равного $\frac{1}{12}$, относится на величину $V\_{g,m}^{план}$ для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле: $V\_{g,m}^{план}=V\_{g,m}^{план}+\left( V\_{g}^{план}-\sum\_{i=m-11}^{m}V\_{g,m}^{план}\right)$. |
| **Приложение 160, п. 9** | **Добавить пункт**  | Величина $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце *m* и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении величины $V\_{g,m}^{уч}$, рассчитывается КО в следующем порядке.КО начиная с первого месяца фактической поставки мощности формирует базу данных почасовых значений цены электроэнергии, объема выработки электроэнергии, а также учтенного и неучтенного объема выработки электроэнергии для определения величины $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ в отношении объекта генерации *g* и в дальнейшем ежемесячно при определении цены мощности по ДПМ ВИЭ за очередной месяц *m* дополняет ее соответствующими значениями за месяц *m*, а также вносит изменения в данные за предыдущие месяцы в случаях, предусмотренных настоящим пунктом.Информация за очередной месяц *m* вносится в конец базы данных от самого раннего значения *h* к самому позднемув рамках месяца *m*.Каждый элемент (строка) базы данных представляет собой набор следующих почасовых параметров для каждого часа, когда объект генерации *g* поставлял мощность по ДПМ ВИЭ:$λ\_{g,m,h}^{ГТП}$ – цена электроэнергии в ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объекта генерации *g*, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед в час операционных суток *h*, определяемая в порядке, предусмотренном п. 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)*;$V\_{g,m,h}^{ээ}$ – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий месяцу *m*, с использованием объекта генерации *g*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$V\_{g,m,h}^{ээ, учт}$ – учтенный при определении $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий месяцу *m*, с использованием объекта генерации *g*, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;$V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}$ – не учтенный при определении $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий месяцу *m*, с использованием объекта генерации *g*, определяемый в соответствии с настоящим пунктом.Величина $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ определяется согласно следующему порядку.В случае если в месяце *m* значение величины $V\_{g,m}^{уч}$, определяемой в соответствии с настоящим приложением, меньше объема фактически выработанной электрической энергии в месяце *m* $(V\_{g,m}^{уч}<\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}$), то для каждого часа *h* последовательно, начиная с первого, вносятся значения величин $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}$ и $V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}$ в следующем порядке: для часа *h*, для которого соблюдается неравенство: $V\_{g,m}^{уч}\geq \sum\_{j=1}^{h}V\_{g,m,j}^{ээ}$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}=0$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}=V\_{g,m,h}^{ээ}$;для часа *h*, в котором впервые $V\_{g,m}^{уч}<\sum\_{j=1}^{h}V\_{g,m,j}^{ээ}$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, неучт}$=$\sum\_{j=1}^{h}V\_{g,m,j}^{ээ}-V\_{g,m}^{уч}$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}=V\_{g,m,h}^{ээ}-V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}$;для остальных часов *h*: $V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}=V\_{g,m,h}^{ээ}$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}=0$.В случае если в месяце *m* значение величины $V\_{g,m}^{уч}$ равно объему фактически выработанной электрической энергии в месяце *m* ($V\_{g,m}^{уч}=\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}$), то для каждого часа *h* месяца *m* $V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}=0$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}=V\_{g,m,h}^{ээ}$.В вышеуказанных случаях величина $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ определяется по формуле:$Ц\_{g,m}^{рсв,уч}=\frac{\sum\_{h\in H1}^{}λ\_{g,m,h}^{ГТП}⋅V\_{g,m,h}^{ээ,учт}}{\sum\_{h\in H1}^{}V\_{g,m,h}^{ээ, учт}}$,где *H*1– множество часов *h* месяца *m*, в которых величина $V\_{g,m,h}^{ээ,учт}$ больше 0.В случае если в месяце *m* значение величины $V\_{g,m}^{уч}$ больше объема фактически выработанной электрической энергии ($V\_{g,m}^{уч}>\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}$), то для каждого часа *h* месяца *m* величина $V\_{g,m,h}^{ээ,неучт}=0$, величина $V\_{g,m,h}^{ээ, учт}=V\_{g,m,h}^{ээ}$. При этом КО определяет дополнительно учтенный при определении величины $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ в месяце *m* объем электроэнергии, выработанный в предшествующих месяцу *m* периодах, в следующем порядке. Формируется множество *H*2, состоящее из часов $h^{'}$ всех месяцев $m^{'}$, предшествующих месяцу *m*, в которое включаются все часы, для которых $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0$, начиная с самого раннего часа $h^{'}$, для которого $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0$, и до часа $h^{'}$, для которого выполняется условие: $\left(V\_{g,m}^{уч}-\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}\right)< \sum\_{h^{'}\in H2}^{}V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$ (в случае если такой час не определен, в множество *H*2 включаются все часы, для которых $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0)$. Для всех часов $h^{'}\in H2$, кроме часов, для которых одновременно соблюдаются условия: $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}>0$ и $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0$, а также кроме последнего часа, величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ присваивается текущее значение $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$, затем величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$ присваивается значение равное 0 (нулю). Для часов, в отношении которых одновременно соблюдаются условия: $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}>0$ и $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0$, величина $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ в целях расчета величины $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ принимается равной текущей величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$, после проведения расчета величина $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ приравнивается величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ}$, а величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$ присваивается значение равное 0 (нулю). Для последнего часа из множества *H*2 значение величины $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ в целях расчета величины $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ принимается равным $\sum\_{h^{'}\in H2}^{}V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}-(V\_{g,m}^{уч}–\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ})$, после проведения расчета текущее значение $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$ уменьшается на величину $\sum\_{h^{'}\in H2}^{}V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}-\left(V\_{g,m}^{уч}–\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}\right), $затем значение величины $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ определяется как $V\_{g,m,h^{'}}^{ээ}-V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$. В случае если в множество *H*2 были включены все часы, для которых $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}>0$, и час $h^{'}$, для которого выполняется условие: $\left(V\_{g,m}^{уч}-\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ}\right)< \sum\_{h^{'}\in H2}^{}V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$, не был определен, для последнего часа в целях расчета величины $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ присваивается текущее значение $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$, после проведения расчета величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}$ присваивается текущее значение $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ}$, а величине $V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,неучт}$ присваивается значение равное 0 (нулю).Величина $Ц\_{g,m}^{рсв,уч}$ в вышеуказанном случае определяется по формуле:$$Ц\_{g,m}^{рсв,уч}=\frac{\sum\_{h\in m}^{}λ\_{g,m,h}^{ГТП}⋅V\_{g,m,h}^{ээ,учт}+\sum\_{h^{'}\in H2}^{}λ\_{g,m^{'},h^{'}}^{ГТП}⋅V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}}{\sum\_{h\in m}^{}V\_{g,m,h}^{ээ,учт}+\sum\_{h^{'}\in H2}^{}V\_{g,m^{'},h^{'}}^{ээ,учт}} .$$ |
| **Приложение 160, п. 10** | **Добавить пункт**  | Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств (стоимостные показатели) – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, объемы электрической энергии **–** в киловатт-часах с точностью до целых, объемы мощности – в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт). Округление производится методом математического округления. |