**I.1. Изменения, связанные с предоставлением обеспечения генерирующих объектов ВИЭ, отобранных после 1 января 2021 года**

**Приложение № 1.1.1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «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» (далее – Проект постановления) предусмотрены изменения в части предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2021 года. Предлагается привести регламенты оптового рынка в соответствие с Проектом постановления.

**Дата вступления в силу:** сдаты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «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».

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.4** | …7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* в соответствии с требованиями, установленными*Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

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

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. | …7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для исполнения обязательств поставщика мощности 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* (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

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

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.5** | 7.5. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:* для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен:

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

для ОПВ, проводимого в 2020 году, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ.
 | 7.5. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:* для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен:

для ОПВ, проводимого в 2020 году, – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для исполнения обязательств поставщика мощности 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* (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);* дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее:

для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – даты наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента; для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – даты, наступающей через 11 (одиннадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять:

для ОПВ, проводимого в 2020 году, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.6** | 7.6. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для каждого объекта ВИЭ, предусмотренного новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункту 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента; аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям: сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, не менее:* 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;
* 5 % от произведения объема установленной мощности нового проекта ВИЭ и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;
* 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, в случае если исполнение обязательств по новым проектам ВИЭ будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом;

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

….…. срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов; частичные платежи по аккредитиву разрешены;…. | 7.6. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для каждого объекта ВИЭ, предусмотренного новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должно быть заключено:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (*Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *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* (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

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

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:* 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;

…… срок действия аккредитива:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;

 способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов; частичные платежи по аккредитиву разрешены;…. |
| **7.7** | 7.7. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункту 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;….….срок действия банковской гарантии – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;банковская гарантия является безотзывной;…. | 7.7. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (*Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *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* (Приложение № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

год начала поставки мощности, указанный в Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункту 6 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента;банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;….….срок действия банковской гарантии:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;

банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;банковская гарантия является безотзывной;…. |
| **7.8**  | 7.8. Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.17 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.….…. | 7.8. Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.17 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.18 настоящего Регламента, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.…. |
| **7.8.2** | 7.8.2. На основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента. Дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено в отношении каждого остающегося у поставщика объекта генерации ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации. | 7.8.2. На основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в отношении каждого остающегося у поставщика объекта генерации ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.…. |
| **7.9** | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).
 | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).
 |
| **7.10** | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента;
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла:

для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 60 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента);
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 |
| **7.11** | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 60 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:- поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо - обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:- поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо - обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.12** | 7.12. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных п. 7.8 настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.….д) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев – до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности);…. | 7.12. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных п. 7.8 настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.….д) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, по которому возникла обязанность по предоставлению дополнительного обеспечения в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента;…. |
| **7.14** | …* величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:

для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.При этом:для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);

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

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

….срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;….1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

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

…срок действия банковской гарантии – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;…. | …* величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:

в отношении ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в отношении ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.При этом:в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);

в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года:* предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

Дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должна наступать:* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);
1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:

…сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

….…. срок действия аккредитива:в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ,в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;….1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

….денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

…срок действия банковской гарантии:в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;…. |
| **7.17** | **7.17. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев. Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.17.1, 7.17.2 и 7.17.3 настоящего Регламента.  | * 1. **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года)**

Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев. Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.17.1, 7.17.2 и 7.17.3 настоящего Регламента.  |
| **7.17.1** | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

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

Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.… | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.… |
| **7.17.2** | 7.17.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;

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

Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).… | *7.17.2. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива. В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:а) срок действия аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;б) сумма аккредитива должна составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).… |
| **7.17.3** | 7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*– в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо– в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);
* для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ,

обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. | 7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*– в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо– в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт,обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. |
| **7.18** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | * 1. **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ по истечении 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерацииравен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (далее – первоначальное дополнительное обеспечение).Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее – повторное дополнительное обеспечение).Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.18.1, 7.18.2 и 7.18.3 настоящего Регламента. 7.18.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 19 (девятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности; б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, должен составлять не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.В случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить первоначальное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.В случае предоставления повторного дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, необходимо предоставить в ЦФР и КО уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента. Уведомление и комплект документов должны быть предоставлены в срок:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:- даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом; - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.1 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. КО в течение 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров.7.18.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первичным либо вторичным дополнительным обеспечением может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено в срок:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Заявление о заключении Соглашения должно быть предоставлено КО и ЦФР:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ заявления по форме 5.1.5 к настоящему Регламенту, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву.КО в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра заключенных агентских договоров, организует подписание продавцом по ДПМ ВИЭ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, Соглашения об оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ по аккредитиву. КО организует заключение Соглашения при условии, что на дату получения от поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заявления о заключении Соглашения КО в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) получено от ЦФР уведомление о том, что совокупный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме. В случае если от ЦФР не получено уведомление о том, что совокупный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, КО отказывает в заключении соглашения.КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения продавцу по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи.Уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должно быть предоставлено в ЦФР:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанного уведомления в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой предоставления уведомления, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве.7.18.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;в) срок действия измененного аккредитива должен быть: при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива. В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента в целях предоставления первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:а) срок действия аккредитива должен быть:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; б) сумма аккредитива должна составлять не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).Уведомление о намерении продавца предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение путем выпуска нового аккредитива и уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должно быть предоставлено в ЦФР: при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленного через банк получателя средств по аккредитиву, и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве.7.18.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым первичным либо повторным дополнительным обеспечением может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.1 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.18.1 настоящего Регламента.При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.В случае если на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение ЦФР не определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то ЦФР направляет поставщику мощности по ДПМ ВИЭ и обратившемуся поручителю мотивированный отказ (на бумажном носителе) в заключении договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.7.18.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*– в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо– в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено:* при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;
* при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 13 (тринадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.

7.18.4. КО не позднее первого рабочего дня 8-го (восьмого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к первоначальному дополнительному обеспечению, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.КО не позднее первого рабочего дня 16-го (шестнадцатого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к повторному дополнительному обеспечению, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Выполнение требований определяется на основании: – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица;– данных последнего расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица;– данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых (либо об открытии которых) получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;– данных реестра субъектов оптового рынка в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ.КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. |
| **7.19.** | **7.18. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ****…** | **7.19. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ до 1 января 2021 года.****...** |
| **Прил.****31 п.1** | **Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Величины  и  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Величины  , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Прил. 31 п.2.1** | **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)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);$g\_{n}$ – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, указанного в заявке на ОПВ, проводимый в 2020 году и более поздние годы, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).… | **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)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 $g\_{n}$ , равная величине, определенной: - в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года; - в подп. «в» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года. [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);$g\_{n}$ – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, указанного в заявке на ОПВ, проводимый в 2020 году и более поздние годы, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).… |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **26.7** | 26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОа) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к *Регламенту 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*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):. | 26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОа) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года: ,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к *Регламенту 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*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года: ,где  – предельная величина показателя эффективности, определенная для ОПВ, проводимого в году *X*, в соответствии с приложением 17.1 к *Регламенту 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*), для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X+k*;  – плановый годовой объем производства электрической энергии в отношении объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ. В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам:для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:– размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,– размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ 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 (Приложение № Д 6.6.2 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** | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 30 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.  | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ 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 (Приложение № Д 6.14.1 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** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 30 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии.  | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ 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 (Приложение № Д 6.9.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.3** | При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности 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, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 30 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч.  | При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности 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, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч.  |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, а также месторасположения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации в пределах ценовой зоны, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, а также месторасположения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации в пределах ценовой зоны, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, 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 6.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 30 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. | …При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. |
| **4.2** |  Настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора. | Настоящий Договор прекращается по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 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) |
| **10.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:– при лишении Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка по истечении 13 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, а в случае предоставления Продавцом обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, действующего до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности, по истечении 25 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору;– при расторжении Договора о присоединении, заключенного с Покупателем;– при расторжении Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, по истечении 13 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, а в случае предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности, по истечении 25 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, по истечении 13 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, а в случае предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, действующего до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности, по истечении 25 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору;… | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:– при лишении Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка по истечении: * 9 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо
* 17 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору в случае предоставления Продавцом обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, действующего до истечения 19 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – первоначальное дополнительное обеспечение), либо
* 25 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления Продавцом обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, действующего до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – повторное дополнительное обеспечение);

– при расторжении Договора о присоединении, заключенного с Покупателем;– при расторжении Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, по истечении:* 9 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо
* 17 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору в случае предоставления Продавцом первоначального дополнительного обеспечения, либо
* 25 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления Продавцом повторного дополнительного обеспечения;

– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, по истечении:* 9 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо
* 17 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору в случае предоставления Продавцом первоначального дополнительного обеспечения, либо
* 25 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления Продавцом повторного дополнительного обеспечения;

… |
| **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 30 % 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, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора. |
| **11.7** | В случае если Продавцом предоставлено обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом Продавец в течение 24 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если Продавцом предоставлено обеспечение исполнения обязательств до истечения указанного срока и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 60 % 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 Продавцом не предоставлено обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 12 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 30 % 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 целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации (в частности, в случае несоответствия количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности), до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14-го месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 25 месяцев, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.… | В случае если Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает 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 Продавцом предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, но не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, и при этом Продавец в течение 16 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 44 % 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 Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение и при этом Продавец в течение 24 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 66 % 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 целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации (в частности, в случае несоответствия количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности), до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору, либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 9 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, – с первого числа 10-го месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 17 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 18-го месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности. … |
| **11.8** | В случае непредоставления Продавцом обеспечения 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 30 % 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 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 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 60 % 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 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 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 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 предоставлено обеспечение, соответствующее предусмотренным регламентами оптового рынка требованиям. 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, ранее предоставившим первоначальное дополнительное обеспечение, но не предоставившим повторное дополнительное обеспечение, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 44 % 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 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 предоставлено обеспечение, соответствующее предусмотренным регламентами оптового рынка требованиям. 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, ранее предоставившим повторное дополнительное обеспечение, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 66 % 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 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 предоставлено обеспечение, соответствующее предусмотренным регламентами оптового рынка требованиям. |
| **11.9** | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.7 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 11.8 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.7 настоящего Договора. | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.7 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 11.8 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 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.7 настоящего Договора. |
| **11.10** | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. если предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный СО по итогам аттестации объекта генерации, меньше указанной в приложении 2 к настоящему Договору предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 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 11.8 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.7 настоящего Договора. | В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. если предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный СО по итогам аттестации объекта генерации, меньше указанной в приложении 2 к настоящему Договору предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 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 11.8 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 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.7 настоящего Договора. |

**Приложение № 1.1.2**

**Дата вступления в силу:** с 1 числа месяца, следующего за датой вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «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».

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция****(изменения выделены цветом)** |
| **Прил. 31 п.2.2.1** | 2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для дополнительного обеспечения на 27 месяцев ():;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;$g\_{n}$ – ГТП объекта ВИЭ; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ 2020 года и последующих лет, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ 2020 года и последующих лет, до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта.Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. | 2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления): ;– для дополнительного обеспечения на 27 месяцев ():;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 8 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для первоначального дополнительного обеспечения:; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для повторного дополнительного обеспечения ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,где:  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного:* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 гола, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;
* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 гола, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;

 [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 гола); [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;$g\_{n}$ – ГТП объекта ВИЭ; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ до 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев. В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ после 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 8 месяцев с даты начала поставки и предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, во вторую очередь учитывается первоначальное дополнительное обеспечение, и уже в третью очередь учитывается повторное дополнительное обеспечение. Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ до 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению первоначального дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ до 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:– истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. |
| **Прил. 31 п. 2.2.2** | 2.2.2. КО не позднее 25-го числа каждого месяца для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:,где ;.В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величина рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | 2.2.2. КО не позднее 25-го числа каждого месяца для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:,где;;В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величина рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Прил. 31 п.2.2.3** | 2.2.3. В случаях, предусмотренных пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента, при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значения , , рассчитанные по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга. | 2.2.3. В случаях, предусмотренных пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента, при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значения , ,, , , рассчитанные по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга. |

**В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «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» после 1 июля 2021 года, п. 1 приложения 31 изложить в следующей редакции:**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Прил.****31** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Величины  и  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Величины  , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |

**Приложение № 1.1.3**

**Дата вступления в силу:** сдаты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «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», но не ранее 1 июля 2021 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.2.2** | …Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;1. указанные в заявке, поданной в ходе второго этапа ОПВ, значения всех параметров, за исключением значений показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, совпадают со значениями соответствующих параметров поданной тем же участником ОПВ заявки, включенной в Перечень по итогам этапа 1;

... | …Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;1. указанные в заявке, поданной в ходе второго этапа ОПВ, значения всех параметров, за исключением значений показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, совпадают со значениями соответствующих параметров поданной тем же участником ОПВ заявки, включенной в Перечень по итогам этапа 1;

.... |