**I.2. Изменения, связанные с правом поставщиков по ДПМ ВИЭ однократно изменить до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности плановые объемы установленной мощности генерирующих объектов**

**Приложение № 1.2**

**Вариант 2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 27.09.2018 № 1145 в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности внесены изменения, в соответствии с которыми поставщики по ДПМ ВИЭ наделяются правом однократно изменить (при соблюдении совокупности условий) до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности плановые объемы установленной мощности генерирующих объектов, а также уточняется порядок формирования групп точек поставки в отношении генерирующих объектов солнечной и ветровой генерации, порядок проведения отбора (в части доступа к отбору участников оптового рынка, ДПМ ВИЭ которых были прекращены, и организаций, аффилированных с такими участниками) и порядок передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ иным организациям. В этой связи необходимо внести соответствующие изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 3.1.1** | Каждая точка поставки, входящая в ГТП, должна быть расположена:– на границе (разделе) балансовой принадлежности сети субъектов рынка или организаций, в отношении которых этот субъект покупает-продает электрическую энергию на оптовом рынке, что подтверждается договорами между указанными лицами и субъектом оптового рынка, предоставляемыми в соответствии с настоящим Положением. Указанная граница обозначает границу раздела прав собственности или иных вещных прав владения, пользования или распоряжения между субъектами, которая должна быть определена при присоединении электрооборудования к электрическим сетям, обозначенным на схеме присоединения (или в актах об осуществлении технологического присоединения (актах разграничения балансовой принадлежности)), прилагаемой к договору присоединения к электрической сети или к договору энергоснабжения.Примечания.1. Такое подтверждение не требуется в отношении розничных потребителей, покупающих всю электроэнергию у акционерных обществ энергетики и электрификации или иных энергоснабжающих организаций, являющихся субъектами оптового рынка.2. В отдельных случаях допускается выбор точки поставки не на границе балансовой принадлежности, если это согласовано смежными субъектами, электрические сети или иное электрооборудование которых разграничено данной границей балансовой принадлежности;– на границе балансовой принадлежности электрических сетей производителей электроэнергии, а также в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования с электрической сетью;– на выводах генераторов (для диспетчируемого генерирующего оборудования, за исключением генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или энергии ветра);– на выводах инверторного оборудования или группы инверторного оборудования (для диспетчируемого генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или ветра);– на выводах инверторного (конверторного) оборудования ветроэнергетической установки (ВЭУ) или в месте присоединения ветроэнергетической установки (ВЭУ) к электрической сети (для диспетчируемого генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии ветра);… | Каждая точка поставки, входящая в ГТП, должна быть расположена:– на границе (разделе) балансовой принадлежности сети субъектов рынка или организаций, в отношении которых этот субъект покупает-продает электрическую энергию на оптовом рынке, что подтверждается договорами между указанными лицами и субъектом оптового рынка, предоставляемыми в соответствии с настоящим Положением. Указанная граница обозначает границу раздела прав собственности или иных вещных прав владения, пользования или распоряжения между субъектами, которая должна быть определена при присоединении электрооборудования к электрическим сетям, обозначенным на схеме присоединения (или в актах об осуществлении технологического присоединения (актах разграничения балансовой принадлежности)), прилагаемой к договору присоединения к электрической сети или к договору энергоснабжения.Примечания.1. Такое подтверждение не требуется в отношении розничных потребителей, покупающих всю электроэнергию у акционерных обществ энергетики и электрификации или иных энергоснабжающих организаций, являющихся субъектами оптового рынка.2. В отдельных случаях допускается выбор точки поставки не на границе балансовой принадлежности, если это согласовано смежными субъектами, электрические сети или иное электрооборудование которых разграничено данной границей балансовой принадлежности;– на границе балансовой принадлежности электрических сетей производителей электроэнергии, а также в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования с электрической сетью (за исключением генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или энергии ветра);– на границе балансовой принадлежности электрических сетей производителей электроэнергии, а также в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования с электрической сетью либо в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью (для генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или энергии ветра);– на выводах генераторов (для диспетчируемого генерирующего оборудования, за исключением генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или энергии ветра);– на выводах инверторного оборудования или группы инверторного оборудования (для диспетчируемого генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии солнца или ветра);– на выводах инверторного (конверторного) оборудования ветроэнергетической установки (ВЭУ) или в месте присоединения ветроэнергетической установки (ВЭУ) к электрической сети (для диспетчируемого генерирующего оборудования, функционирующего на основе энергии ветра);… |

**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 Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.1.3** |  заверение об отсутствии на дату подачи заявки обстоятельств взаимозависимости со следующими организациями:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 1201 Правил оптового рынка;… | заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 1201 Правил оптового рынка;… |
| **4.1.6** | К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящего Регламента. | К участию в ОПВ не допускаются участники оптового рынка, указанные в подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, а также участники ОПВ, в отношении которых в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента была установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ. Наличие оснований для отказа в допуске участника оптового рынка к ОПВ по основаниям, предусмотренным подп. «а» – «з» подпункта 16 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, определяется КО на основании заверений, сделанных участником оптового рынка в соответствующей заявке, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящего Регламента. |
| **7.18** | **Добавить пункт** | **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**Поставщик мощности по ДПМ ВИЭ намеренный изменить объемы установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ обязан не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить ЦФР Заявление об изменении плановых объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Заявление). Заявление предоставляется на бумажном носителе по форме, предусмотренной договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ и должно быть подписано уполномоченным лицо поставщика мощности по ДПМ ВИЭ.Поставщик мощности по ДПМ ВИЭ в рамках выполнения требований, предусмотренных ДПМ ВИЭ, для изменения объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ, обязан не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ направить КО Уведомление о намерении изменить плановый объем установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ на бумажном носителе по форме приложения 30 к настоящему Регламенту (далее – Уведомление). В случае если Уведомление предоставлено с нарушением требования настоящего пункта и(или) не по форме приложения 30 к настоящему Регламенту, то Уведомление считается не предоставленным.КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты следующей за датой получения Уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о:* плановых показателях локализации производства генерирующего оборудования указанных поставщиком мощности в Уведомлении объектов ВИЭ;
* плановых величинах капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующих объектов ВИЭ, указанных поставщиком мощности в Уведомлении.

Если в отношении объектов генерации, указанных в Уведомлении, действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты следующей за датой получения Уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР в отношении каждого объекта генерации, указанного в Уведомлении, величину совокупного размера 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) с учетом указанного в Уведомлении измененного объема установленной мощности объектов генерации ВИЭ.В целях выполнения предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ, условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, обеспечение исполнения обязательств по указанному договору должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим пунктом.В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц, то: - поставщик мощности по ДПМ ВИЭ вправе предоставить новое поручительство участника(-ов) оптового рынка – поставщика(-ов) мощности,либо - действующий(-ие) поручитель(-и) по ДПМ ВИЭ вправе внести изменения в договор(-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства,при этом предельный объем ответственности поручителя по договорам 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 измененного значения объема установленной мощности объекта генерации ВИЭ (выраженного в кВт).В случае если в отношении объектов ВИЭ, объем установленной мощности которых изменяется, будет предоставлено новое поручительство участника оптового рынка – поставщика мощности, то участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, дата начала поставки мощности), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов подписать со своей стороны договор коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.При соответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие всем требованиям и в случае соответствия, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов, подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.При этом ЦФР подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем(-ями) при условии, что договоры коммерческого представительства подписаны поручителем(-ями) в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, а также в случае предоставления поручителем заявления и (или) документов, предусмотренных настоящим пунктом с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).В случае если в целях выполнения требований к обеспечению по ДПМ ВИЭ для изменения объема установленной мощности объектов генерации ДПМ ВИЭ, поручитель намерен внести изменения в ранее заключенный(е) договор(ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства в отношении соответствующих ДПМ ВИЭ, то поручителю необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с приложением комплекта документов, предусмотренных пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.При условии соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем необходимых документов, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, проверяет соответствие уведомления поручителя и предоставленного комплекта документов требованиям настоящего Регламента, и, в случае их выполнения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем.При этом ЦФР подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем(-ями) при условии, что изменения в договоры коммерческого представительства подписаны поручителем(-ями) в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и (или) направления поручителем документов, предусмотренных настоящим пунктом с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договоров коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в целях выполнения условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту). В случае если в целях изменения объемов установленной мощности объектов ВИЭ, было предоставлено новое поручительство и расторгнуты договоры поручительства со старым поручителем, то КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения данных договоров поручительства направляет ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи соответствующий реестр расторгнутых договоров поручительства, по форме приложения 13 к настоящему Регламенту.В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в аккредитив, выпущенный в рамках Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенного в отношении объекта генерации по ДПМ ВИЭ, установленная мощность которого увеличивается (согласно Уведомлению поставщика мощности по ДПМ ВИЭ), необходимо внести изменения, предусматривающие увеличение суммы аккредитива.При этом сумма измененного аккредитива должна быть 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 измененного значения объема установленной мощности объекта генерации ВИЭ (выраженного в кВт).Уведомление о внесении изменений в аккредитив должно быть предоставлено в ЦФР исполняющим банком через банк получателя средств не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ.При предоставлении уведомления о внесении изменений в аккредитив в вышеуказанный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты предоставления Заявления, проверяет аккредитив (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям настоящего пункта и:− при соответствии аккредитива принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива и 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 в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях;− при несоответствии аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) требованиям и (или) при нарушении срока предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив не принимает изменения в аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву несогласие на изменение условий аккредитива, а также продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений в аккредитив.Исполнением требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях изменения объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ является:– в отношении ДПМ ВИЭ, исполнение обязательств которых, обеспечено поручительством – внесение изменений в заключенный(е) договор(ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся объема установленной мощности объекта генерации исполнение обязательств которого обеспечивается, либо заключение новым(и) поручителем(и) договора(ов) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, соответствующих требованиям настоящего пункта;- в отношении ДПМ ВИЭ, исполнение обязательств которых, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву – получение Поверенным в отношении аккредитива, сумма денежных средств которого должна быть увеличена, от банка получателя денежных средств по аккредитиву уведомления об изменении суммы открытого аккредитива, соответствующего требованиям настоящего пункта (в порядке и сроки, предусмотренные настоящим пунктом);– в отношении ДПМ ВИЭ – исполнение обязательств которых обеспечивается неустойкой – получение Заявления, соответствующего требованиям настоящего пункта (в порядке и сроки, предусмотренные настоящим пунктом). |
| **8.2** | Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий: * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ;
* юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом;
* юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:

а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120(1) Правил оптового рынка;б) организацией, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;в) организацией, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;г) организацией, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, составляет более 50 процентов;д) организацией, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;е) организацией, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;ж) организацией, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего пункта, составляет более 25 процентов;з) организацией, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего пункта;и) организацией, в отношении которой в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ;* у юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, отсутствуют обстоятельства взаимозависимости с организациями, указанными в подпунктах «а»–«и» буллита 3 настоящего пункта Регламента.

Соответствие юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, требованиям буллитов 3 и 4 настоящего пункта Регламента устанавливается КО на основании заверений, сделанных указанным юридическим лицом в соответствующем соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной согласно пункту 8.5 настоящего Регламента.… | Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий: * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ;
* юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом;
* юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:

а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120(1) Правил оптового рынка;б) организацией, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;в) организацией, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;г) организацией, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, составляет более 50 процентов;д) организацией, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;е) организацией, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;ж) организацией, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего пункта, составляет более 25 процентов;з) организацией, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего пункта;и) организацией, в отношении которой в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ.Соответствие юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, требованиям буллита 3 настоящего пункта Регламента устанавливается КО на основании заверений, сделанных указанным юридическим лицом в соответствующем соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, с учетом проверки достоверности заверений, проведенной согласно пункту 8.5 настоящего Регламента.… |
| **8.4** | * Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:
* – предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок;
* – дату передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;
* – указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу;
* – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;
* – для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитами 3 и 4 пункта 8.2 настоящего Регламента.

 … | * Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:
* – предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок;
* – дату передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;
* – указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу;
* – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;
* – для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента.

 … |
| **8.5** | КО в течение 30 календарных дней проводит проверку представленных продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, заявлений и документов, предусмотренных п. 8.3 настоящего Регламента, а также согласование проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ. В рамках указанного срока продавец по ДПМ ВИЭ вправе направить взамен ранее предоставленного проект соглашения о передаче продавцом прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу в срок не позднее 10 календарных дней до окончания срока проверки, при условии отсутствия полученных от КО замечаний по результатам проверки.В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитами 3 и 4 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве месяца начала поставки мощности, а для штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве года начала поставки мощности.Недостоверность вышеуказанных заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего юридического лица, сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами.В случае наличия замечаний по результатам проверки и рассмотрения проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ КО направляет перечень замечаний продавцу по ДПМ ВИЭ и (или) юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ. Продавец по ДПМ ВИЭ и (или) юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляет в КО исправленные в соответствии с замечаниями КО заявление и (или) документы на повторное рассмотрение. Повторное рассмотрение производится КО в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты получения исправленных заявлений и (или) документов.В случае установления КО недостоверности заверений нового продавца о соблюдении им условий, предусмотренных буллитами 3 и 4 пункта 8.2 настоящего Регламента, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляется соответствующее уведомление КО. | КО в течение 30 календарных дней проводит проверку представленных продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, заявлений и документов, предусмотренных п. 8.3 настоящего Регламента, а также согласование проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ. В рамках указанного срока продавец по ДПМ ВИЭ вправе направить взамен ранее предоставленного проект соглашения о передаче продавцом прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу в срок не позднее 10 календарных дней до окончания срока проверки, при условии отсутствия полученных от КО замечаний по результатам проверки. В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве месяца начала поставки мощности, а для штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве года начала поставки мощности.Недостоверность вышеуказанных заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего юридического лица, сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами.В случае наличия замечаний по результатам проверки и рассмотрения проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ КО направляет перечень замечаний продавцу по ДПМ ВИЭ и (или) юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ. Продавец по ДПМ ВИЭ и (или) юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляет в КО исправленные в соответствии с замечаниями КО заявление и (или) документы на повторное рассмотрение. Повторное рассмотрение производится КО в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты получения исправленных заявлений и (или) документов.В случае установления КО недостоверности заверений нового продавца о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляется соответствующее уведомление КО. |
| **Приложение 1.1**  | 1. **Описание XML-формата файла заявки на ОПВ и технические требования по заполнению**

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| confirmation | Заверение об отсутствии на дату подачи заявки обстоятельств взаимозависимости с определенным перечнем организаций (п. 4.1.3, подп. 16 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю об отсутствии на дату подачи заявки обстоятельств взаимозависимости со следующими организациями:а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;… |

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

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.3, подп. 16 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;… |

 |

**Дополнить регламент приложением 30 следующего содержания:**

**Приложение 30**

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

#### УВЕДОМЛЕНИЕ

**о намерении изменить плановый объем установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование поставщика мощности по ДПМ ВИЭ с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

уведомляет о намерении изменить плановые объемы установленной мощности следующих объектов генерации ВИЭ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | Установленная мощность объекта генерации до внесения изменений, МВт\* | Установленная мощность объекта генерации после внесения изменений, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
| *Объект 1* |  |  |  |  |  |
| *Объект 2* |  |  |  |  |  |
| *…* |  |  |  |  |  |
| *Объект n* |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* Указывается значение установленной мощности объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.14** | **Добавить пункт** | 2.14. Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке объем установленной мощности объекта генерации, указанный в приложении 1 к настоящему Договору, до даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, с учетом требований, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и Договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентами оптового рынка, при соблюдении следующих условий в совокупности:а) изменение указанного в приложении 1 к настоящему Договору объема установленной мощности объекта генерации осуществляется одновременно с изменением объема установленной мощности другого (других) объектов генерации, в отношении которых Продавцом заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;б) изменение объемов установленной мощности объектов генерации, указанных в подпункте «а» настоящего пункта, не приводит к изменению суммарной величины плановых объемов установленной мощности данных объектов генерации, содержащихся в опубликованном Коммерческим оператором перечне проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор проектов);в) изменение объема установленной мощности каждого объекта генерации, указанного в подпункте «а» настоящего пункта, составляет не более 0,5 МВт;г) измененный объем установленной мощности каждого объекта генерации, указанного в подпункте «а» настоящего пункта, составляет не менее 5 МВт;д) дата начала поставки мощности каждого объекта генерации, указанного в подпункте «а» настоящего пункта, наступает не позднее 2018 года и является одинаковой для всех указанных объектов генерации в соответствии с заключенными в отношении данных объектов генерации договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;е) вид генерирующих объектов, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановые показатели локализации производства генерирующего оборудования генерирующих объектов генерации, указанных в подпункте «а» настоящего пункта, учтенные Коммерческим оператором по результатам отбора проектов, одинаковы;ж) способ и величина обеспечения исполнения обязательств Продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объектов генерации, установленная мощность которых подлежит изменению, соответствуют требованиям, установленным Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. При этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам в отношении каждого объекта генерации, объем установленной мощности которого подлежит изменению, должна составлять не менее произведения 0,05 предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проектов, по итогам которого был отобран соответствующий объект генерации, и измененного объема установленной мощности соответствующего объекта генерации (выраженного в кВт);з) в отношении ни одного из объектов генерации, объем установленной мощности которых планируется изменить, ранее не было реализовано право, указанное в пункте 3.5 настоящего Договора. |
| **2.15** | **Добавить пункт** | 2.15. Право Продавца на изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Внесение изменений в приложение 1 к настоящему Договору в части изменения объема установленной мощности объекта генерации осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца заявления об изменении объема установленной мощности объекта генерации в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.В случае невыполнения Продавцом условий и порядка направления заявления об изменении объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, осуществление соответствующего изменения не допускается.Повторное изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не допускается. Покупатель соглашается на изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в случае выполнения Продавцом всех предусмотренных настоящим Договором условий для осуществления права на изменение объема установленной мощности объекта генерации.Осуществление Продавцом права на изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.В случае осуществления Продавцом права на изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с последнего числа месяца, в котором выполнены все установленные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору.В случае выполнения Продавцом всех установленных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, после даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, изменение объема установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не осуществляется. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 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) |
| **1.5** | …Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации». В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, предусматривающего изменение иных идентификационных параметров объекта генерации, изменение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении такого объекта генерации не осуществляется.… | …Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации». В случае получения Поверенным от Доверителя указанного уведомления, предусматривающего изменение иных идентификационных параметров объекта генерации, изменение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении такого объекта генерации не осуществляется.… |
| **1.5.1** | **Добавить пункт** | 1.5.1. В случае получения от Доверителя заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации, указанных в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный вносит в указанные договоры изменения, касающиеся объемов установленной мощности объектов генерации, при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Указанное в предыдущем абзаце заявление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 7 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, и может предусматривать изменение только идентификационного параметра «Установленная мощность объекта генерации, МВт». В случае получения Поверенным от Доверителя в сроки, установленные регламентами оптового рынка, заявления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и документов, подтверждающих выполнение иных установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанных в заявлении объектов генерации, условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уведомление об изменении объема установленной мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выполнения Доверителем всех условий для изменения объемов установленной мощности объектов генерации.В случае если по результатам проверки выполнения Доверителем всех условий, необходимых для изменения объемов установленной мощности объектов генерации, указанных в заявлении, Поверенным будет установлено невыполнение предусмотренных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанных в заявлении объектов генерации, условий для изменения объемов установленной мощности данных объектов генерации, изменение указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не осуществляется. В данном случае Поверенный не позднее 5 (пяти) рабочих дней, следующих за днем окончания проверки всех указанных условий, уведомляет Доверителя о невнесении изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении объектов генерации, указанных в заявлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений. В случае если в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не были внесены указанные в заявлении Доверителя изменения, касающиеся объемов установленной мощности объектов генерации, в связи с невыполнением условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, Доверитель вправе повторно направить Поверенному соответствующее заявление, но не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней до даты начала поставки мощности, указанной в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении объектов генерации, величину установленной мощности которых планируется изменить.Повторное изменение объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также отзыв заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации не допускается. При этом повторная подача заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего заявления не является повторным изменением объемов установленной мощности указанных объектов генерации. В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объектов генерации, объем установленной мощности которых был изменен, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененных объемов установленной мощности указанных объектов генерации. |
| **Раздел 10, приложение 7** |  | **Приложение 7.** Заявление об изменении плановых объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии |
|  | **Дополнить новым приложением 7** |  |

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 7**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

 **возобновляемых источников энергии**

**от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_**

#### ЗАЯВЛЕНИЕ

**об изменении плановых объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

В соответствии с пунктом 1.5.1 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Доверитель заявляет о намерении изменить плановый объем установленной мощности объектов генерации, указанных в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующих объектов генерации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | Установленная мощность объекта генерации до внесения изменений, МВт | Установленная мощность объекта генерации после внесения изменений, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
| *Объект 1* |  |  |  |  |  |
| *Объект 2* |  |  |  |  |  |
| *…* |  |  |  |  |  |
| *Объект n* |  |  |  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанных в настоящем уведомлении объектов генерации, соответствующие уведомления об изменении их плановых объемов установленной мощности с указанием измененных плановых объемов установленной мощности указанных объектов генерации.

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …* подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, в отношении объектов генерации, проектами по строительству которых в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договору о присоединении, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», а также в иных случаях и порядке, установленном настоящим Договором, договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Договором о присоединении;

… | …* подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, в отношении объектов генерации, проектами по строительству которых в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, с учетом измененного параметра «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, в отношении которого заключаются указанные договоры;

подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договору о присоединении, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», а также в иных случаях и порядке, установленном настоящим Договором, договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Договором о присоединении;… |

**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 (Приложение № Д 6.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.3.2** | **Добавить пункт**  | 3.3.2. В случае внесения изменений в пункт 2.1 настоящего Договора, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем 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 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. |
| **7.4** | 7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае заключения в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату;… | 7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае заключения в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату;– в случае заключения нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых установленная мощность объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, изменена;… |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.Право Поручителя на изменение в одностороннем внесудебном порядке идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя Поручителя при условии внесения в 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, во исполнение которого ЦФР заключен от имени Поручителя настоящий Договор, изменений, касающихся месторасположения указанного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации.Осуществление Поручителем права на изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Настоящим Стороны договорились, что ЦФР, действуя в качестве коммерческого представителя Поручителя, уведомляет от имени Поручителя стороны настоящего Договора об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, внесенных в ДПМ ВИЭ, в обеспечение исполнения обязательств продавца по которому заключен настоящий Договор. | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт»), а также в пп. 3.3, 3.3.1, 3.3.2 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационные параметры «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.Право Поручителя на изменение в одностороннем внесудебном порядке идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя Поручителя при условии внесения в установленном порядке в 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, во исполнение которого ЦФР заключен от имени Поручителя настоящий Договор, соответствующих условий, касающихся изменения указанных идентификационных параметров объекта генерации.Осуществление Поручителем права на изменение идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Настоящим Стороны договорились, что ЦФР, действуя в качестве коммерческого представителя Поручителя, уведомляет от имени Поручителя стороны настоящего Договора об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) и установленной мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) и (или) установленной мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, внесенных в ДПМ ВИЭ, в обеспечение исполнения обязательств продавца по которому заключен настоящий Договор. |

**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 (Приложение № Д 6.5 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** | …* вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры по стандартной форме и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

В случае изменения месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный от имени Доверителя вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, и уведомляет стороны указанных договоров поручительства о внесении соответствующих изменений:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня внесения указанных изменений в настоящий Договор – в случае внесения указанных изменений не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го (первого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором внесены указанные изменения в настоящий Договор, – в случае внесения указанных изменений позднее 5-го числа месяца.Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. | …* вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры по стандартной форме и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

В случае внесения изменений в настоящий пункт, связанных с изменением месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный от имени Доверителя вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, и уведомляет стороны указанных договоров поручительства о внесении соответствующих изменений:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня внесения указанных изменений в настоящий Договор – в случае внесения указанных изменений не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го (первого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором внесены указанные изменения в настоящий Договор, – в случае внесения указанных изменений позднее 5-го числа месяца.В случае внесения изменений в настоящий пункт, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их внесения в настоящий Договор вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, путем направления уведомления сторонам указанных договоров поручительства.Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В целях расчета совокупного размера неустойки (штрафа, пени), определяемого в соответствии с пунктом 1.1 настоящего Договора, предельная величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной Правительством Российской Федерации 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, указанный в настоящем пункте. |
| **1.2** | 1.2. В целях расчета совокупного размера неустойки (штрафа, пени), определяемого в соответствии с пунктом 1.1 настоящего Договора, предельная величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной Правительством Российской Федерации 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, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора. | 1.2. В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре.В случае внесения изменений в пункт 1.1 настоящего Договора, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и измененного объема установленной мощности объекта генерации (выраженного в кВт), указанного в пункте 1.1 настоящего Договора. |

**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 (Приложение № Д 6.6 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** | …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. | …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.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ увеличить объем установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, то Продавец обязан внести в открытый в соответствии с настоящим Соглашением аккредитив изменения, предусматривающие сумму аккредитива по настоящему Соглашению в размере 5 (пяти) или более процентов от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности указанного объекта генерации, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и объема установленной мощности указанного объекта генерации (выраженного в кВт) с учетом его увеличения. |

**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, заключаемым 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …– вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры по стандартной форме и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.В случае изменения месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный от имени Доверителя вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, и уведомляет стороны указанных договоров поручительства о внесении соответствующих изменений:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня внесения указанных изменений в настоящий Договор – в случае внесения указанных изменений не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором внесены указанные изменения в настоящий Договор, – в случае внесения указанных изменений позднее 5-го числа месяца.Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи. При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре.… | …– вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры по стандартной форме и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.В случае внесения изменений в настоящий пункт, связанных с изменением месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный от имени Доверителя вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, и уведомляет стороны указанных договоров поручительства о внесении соответствующих изменений:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня внесения указанных изменений в настоящий Договор – в случае внесения указанных изменений не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором внесены указанные изменения в настоящий Договор, – в случае внесения указанных изменений позднее 5-го числа месяца.В случае внесения изменений в настоящий пункт, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, указанного в настоящем пункте, Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их внесения в настоящий Договор вносит изменения в договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные во исполнение настоящего Договора, путем направления уведомления сторонам указанных договоров поручительства.Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи. При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре.В случае внесения изменений в настоящий пункт, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и измененного объема установленной мощности объекта генерации (выраженного в кВт), указанного в настоящем пункте.… |

**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, заключаемым 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 6.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.3.2** | **Добавить пункт** | 3.3.2. В случае внесения изменений в пункт 2.1 настоящего Договора, связанных с изменением установленной мощности объекта генерации, совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем 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 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. |
| **7.4** | 7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае заключения в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату; … | 7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае заключения в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату; – в случае заключения нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых установленная мощность объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, изменена;… |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.Право Поручителя на изменение в одностороннем внесудебном порядке идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя Поручителя при условии внесения в 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, во исполнение которого ЦФР заключен от имени Поручителя настоящий Договор, изменений, касающихся месторасположения указанного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации.Осуществление Поручителем права на изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Настоящим Стороны договорились, что ЦФР, действуя в качестве коммерческого представителя Поручителя, уведомляет от имени Поручителя стороны настоящего Договора об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, внесенных в ДПМ ВИЭ, в обеспечение исполнения обязательств продавца по которому заключен настоящий Договор. | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт»), а также в пп. 3.3, 3.3.1, 3.3.2 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационные параметры «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.Право Поручителя на изменение в одностороннем внесудебном порядке идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя Поручителя при условии внесения в установленном порядке в 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, во исполнение которого ЦФР заключен от имени Поручителя настоящий Договор, соответствующих условий, касающихся изменения указанных идентификационных параметров объекта генерации.Осуществление Поручителем права на изменение идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Установленная мощность объекта генерации, МВт» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Настоящим Стороны договорились, что ЦФР, действуя в качестве коммерческого представителя Поручителя, уведомляет от имени Поручителя стороны настоящего Договора об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) и установленной мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) и (или) установленной мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, внесенных в ДПМ ВИЭ, в обеспечение исполнения обязательств продавца по которому заключен настоящий Договор. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (вносимая позиция выделена желтым цветом):***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_NOTICE\_VOLUME\_GENERATION\_CHANGE | Уведомление об изменении объема установленной мощности объекта генерации по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_NOTICE\_VOLUME\_GENERATION\_CHANGE | Уведомление об изменении объема установленной мощности объекта генерации по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_NOTICE \_GENERATION\_CHANGE | Уведомление об изменении установленной мощности объекта генерации по ДП ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.4; Приложение № Д 6.9 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_NOTICE\_ GENERATION\_CHANGE | Уведомление об изменении установленной мощности объекта генерации по ДП ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.4; Приложение № Д 6.9 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |