**V.5. Изменения, связанные с обеспечением исполнения обязательств на оптовом рынке**

**Приложение № 5.5.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается ввести возможность замены действующего обеспечения по ДПМ ВИЭ на банковскую гарантию (до даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ). Дополнительно вносятся уточняющие изменения в нормы ДОП, связанные с обеспечением ДПМ ВИЭ.**Дата вступления в силу:** 1 марта 2019 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.11.1** | Изменить нумерацию пункта на 7.11**´** |  |
| **7.11´** | Изменить нумерацию пункта на 7.11.1 |  |
| **7.13** | Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11´ настоящего Регламента, влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. | Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. |
| **8.7.1** | Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо 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), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства. | Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо 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 согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства. |

**Действующая редакция**

**Приложение 26**

**РЕЕСТР БАНКОВСКИХ ГАРАНТИЙ, ПОЛУЧЕННЫХ АО «ЦФР» В СООТВЕТСТВИИ С СОГЛАШЕНИЯМИ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Принципал** | **Код принципала** | **Код ГТП генерации** | **Номер банковской гарантии** | **Дата предоставления банковской гарантии** | **Сумма банковской гарантии, руб.** | **Реквизиты плательщика указаны верно** | **Гарант** | **Банковская гарантия выпущена от имени гаранта в соответствии с ДОП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Соответствие гаранта требованиям ДОП** | **Реквизиты получателя указаны верно** | **Безотзывная банковская гарантия** | **Дата начала действия банковской гарантии** | **Дата окончания действия банковской гарантии** | **Соответствие порядка оплаты комиссий требованиям ДОП** | **Банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации** | **Примечание** |
| **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 26**

**РЕЕСТР БАНКОВСКИХ ГАРАНТИЙ, ПОЛУЧЕННЫХ АО «ЦФР» В СООТВЕТСТВИИ С СОГЛАШЕНИЯМИ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Номер банковской гарантии** | **Дата банковской гарантии** | **Сумма банковской гарантии, руб.** | **Гарант** | **Банковская гарантия выпущена от имени гаранта в соответствии с ДОП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Соответствие гаранта требованиям ДОП** | **Дата начала действия банковской гарантии** | **Дата окончания действия банковской гарантии** | **Банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации** | **Примечание** |
| **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 10 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Приложение 3.5 изложить в следующей редакции:**

**Приложение 3.5**

**(Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**[[1]](#footnote-1)

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[2]](#footnote-2)), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности* [[3]](#footnote-3)*)* (*ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*), именуемого в дальнейшем Принципал, дает обязательство уплатить Акционерному обществу Центр финансовых расчетов (ИНН 7705620038), именуемому в дальнейшем Бенефициар, в случае невыполнения Принципалом своих обязательств по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее - Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[4]](#footnote-4) (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[5]](#footnote-5)) российских рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_5) копеек (далее - сумма, на которую выдана гарантия) на следующих условиях.

1. Настоящей гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Принципалом в отношении объекта генерации, указанного в Соглашении. Настоящей гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению, срок исполнения которых наступил в период действия настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1, включительно, после чего она автоматически теряет силу, независимо от того, была ли она возвращена Гаранту или нет.
3. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара. Изменение Гарантии совершается в той же форме, что и выдача Гарантии.
4. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром ограничивается уплатой суммы, на которую выдана гарантия.
5. Требования по настоящей Гарантии могут предъявляться неограниченное количество раз, при этом совокупный объем денежных требований за весь срок действия настоящей Гарантии не может превышать сумму, на которую выдана настоящая Гарантия.
6. При неисполнении Гарантом перед Бенефициаром своих платежных обязательств в соответствии с условиями настоящей Гарантии Гарант обязуется уплатить Бенефициару пеню в размере 1/365 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату получения Гарантом требования Бенефициара, от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более двадцати процентов от суммы просроченного платежа.
7. Настоящая Гарантия является безотзывной.
8. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту не может быть передано другому лицу.
9. Требование Бенефициара должно быть предъявлено Гаранту до истечения указанного в настоящей Гарантии срока.
10. Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус Авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Бенефициар направляет требование в электронном виде с использованием электронной подписи или на бумажном носителе в банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Соглашением о взаимодействии между Гарантом, Авизующим банком и АО ЦФР. SWIFT-сообщение, направленное Гаранту, должно содержать подтверждение, что требование подписано уполномоченным лицом Бенефициара.
11. Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования по системе СВИФТ (SWIFT). Оплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.
12. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром по Гарантии прекращается:

1) уплатой Бенефициару по одному требованию или по нескольким требованиям в совокупности всей суммы, на которую выдана гарантия;

2) окончанием определенного в Гарантии срока, на который она выдана;

3) вследствие отказа Бенефициара от своих прав по Гарантии;

4) по соглашению Гаранта с Бенефициаром о прекращении этого обязательства.

1. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
2. Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ).
3. В соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ О кредитных историях Гарант передает сведения о Принципале в бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, за исключением случаев, в которых Правительством Российской Федерации установлены ограничения на передачу информации в бюро кредитных историй, а также лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации установлены указанные ограничения.

**Приложение 4.5 изложить в следующей редакции:**

**Приложение 4.5**

**к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения**

BANKOVSKAa GARANTIa 'N'\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

MOSKVA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

NASTOaqEi GARANTIEi \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (NAIMENOVANIE GARANTA ), IMENUEMYi V DALXNEiQEM GARANT, PO PROSXBE \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (NAIMENOVANIE UcASTNIKA OPTOVOGO RYNKA eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI) (INN\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_), IMENUEMOGO V DALXNEiQEM PRINCIPAL, DAET OBaZATELXSTVO UPLATITX AKCIONERNOMU OBqESTVU CENTR FINANSOVYH RAScETOV (INN 7705620038), IMENUEMOMU V DALXNEiQEM BENEFICIAR, V SLUcAE NEVYPOLNENIa PRINCIPALOM SVOIH OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu O PORaDKE RAScETOV, SVaZANNYH S UPLATOi PRODAVCOM QTRAFOV PO DOGOVORAM O PREDOSTAVLENII MOqNOSTI KVALIFICIROVANNYH GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII 'N'\_\_\_\_\_ OT \_\_\_\_\_\_\_\_ (DALEE - SOGLAQENIE) DENEJNUu SUMMU V PREDELAH \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_ ) ROSSIiSKIH RUBLEi \_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) KOPEEK (DALEE - SUMMA, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa) NA SLEDUuqIH USLOVIaH.
1. NASTOaqEi GARANTIEi OBESPEcIVAETSa NADLEJAqEE ISPOLNENIE PRINCIPALOM OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu PO PEREcISLENIu DENEJNYH SREDSTV V ScET UPLATY QTRAFOV ZA NEISPOLNENIE ILI NENADLEJAqEE ISPOLNENIE SVOIH OBaZATELXSTV PO DOGOVORAM O PREDOSTAVLENII MOqNOSTI KVALIFICIROVANNYH GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, ZAKLucENNYM PRINCIPALOM V OTNOQENII OBxEKTA GENERACII, UKAZANNOGO V SOGLAQENII. NASTOaqEi GARANTIEi OBESPEcIVAETSa NADLEJAqEE ISPOLNENIE PRINCIPALOM OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu, SROK ISPOLNENIa KOTORYH NASTUPIL V PERIOD DEiSTVIa NASTOaqEi GARANTII.
2. NASTOaqAa GARANTIa VSTUPAET V SILU S \_\_\_\_\_\_ I DEiSTVUET PO \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, VKLucITELXNO, POSLE cEGO ONA AVTOMATIcESKI TERaET SILU, NEZAVISIMO OT TOGO, BYLA LI ONA VOZVRAqENA GARANTU ILI NET.
3. NASTOaqAa GARANTIa MOJET BYTX IZMENENA S SOGLASIa BENEFICIARA. IZMENENIE GARANTII SOVERQAETSa V TOi JE FORME, cTO I VYDAcA GARANTII.
4. OBaZATELXSTVO GARANTA PERED BENEFICIAROM OGRANIcIVAETSa UPLATOi SUMMY, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa.
5. TREBOVANIa PO NASTOaqEi GARANTII MOGUT PREDxaVLaTXSa NEOGRANIcENNOE KOLIcESTVO RAZ, PRI eTOM SOVOKUPNYi OBxEM DENEJNYH TREBOVANIi ZA VESX SROK DEiSTVIa NASTOaqEi GARANTII NE MOJET PREVYQATX SUMMU, NA KOTORUu VYDANA NASTOaqAa GARANTIa.
6. PRI NEISPOLNENII GARANTOM PERED BENEFICIAROM SVOIH PLATEJNYH OBaZATELXSTV V SOOTVETSTVII S USLOVIaMI NASTOaqEi GARANTII GARANT OBaZUETSa UPLATITX BENEFICIARU PENu V RAZMERE 1/365 KLucEVOi STAVKI CENTRALXNOGO BANKA ROSSIiSKOi FEDERACII, DEiSTVUuqEi NA DATU POLUcENIa GARANTOM TREBOVANIa BENEFICIARA, OT SUMMY PROSROcENNOGO PLATEJA ZA KAJDYi DENX PROSROcKI, NO NE BOLEE DVADCATI PROCENTOV OT SUMMY PROSROcENNOGO PLATEJA.
7. NASTOaqAa GARANTIa aVLaETSa BEZOTZYVNOi.
8. PRINADLEJAqEE BENEFICIARU PO NASTOaqEi GARANTII PRAVO TREBOVANIa K GARANTU NE MOJET BYTX PEREDANO DRUGOMU LICU.
9. TREBOVANIE BENEFICIARA DOLJNO BYTX PREDxaVLENO GARANTU DO ISTEcENIa UKAZANNOGO V NASTOaqEi GARANTII SROKA.
10. TREBOVANIE DOLJNO BYTX ZAaVLENO V PISXMENNOi FORME. PISXMENNAa FORMA ScITAETSa SOBLuDENNOi V SLUcAE NAPRAVLENIa GARANTU TREBOVANIa V FORME eLEKTRONNOGO SOOBqENIa S ISPOLXZOVANIEM TELEKOMMUNIKACIONNOi SISTEMY 'SWIFT' (SVIFT) cEREZ BANK, KOTOROMU PRAVLENIEM ASSOCIACII NP SOVETA RYNKA PRISVOEN STATUS AVIZUuqEGO BANKA V SISTEME FINANSOVYH GARANTIi NA OPTOVOM RYNKE eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI. BENEFICIAR NAPRAVLaET TREBOVANIE V eLEKTRONNOM VIDE S ISPOLXZOVANIEM eLEKTRONNOi PODPISI ILI NA BUMAJNOM NOSITELE V BANK, KOTOROMU PRAVLENIEM ASSOCIACII NP SOVETA RYNKA PRISVOEN STATUS AVIZUuqEGO BANKA V SISTEME FINANSOVYH GARANTIi NA OPTOVOM RYNKE eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI, V PORaDKE, PREDUSMOTRENNOM SOGLAQENIEM O VZAIMODEiSTVII MEJDU GARANTOM, AVIZUuqIM BANKOM I AO CFR. 'SWIFT' -SOOBqENIE, NAPRAVLENNOE GARANTU, DOLJNO SODERJATX PODTVERJDENIE, cTO TREBOVANIE PODPISANO UPOLNOMOcENNYM LICOM BENEFICIARA.
11. GARANT OBaZUETSa RASSMATRIVATX TREBOVANIa BENEFICIARA I UPLAcIVATX SUMMY PO NASTOaqEi GARANTII V TEcENIE 5 (PaTI) RABOcIH DNEi S DATY POLUcENIa GARANTOM TREBOVANIa PO SISTEME SVIFT ('SWIFT'). OPLATA SUMM PO NASTOaqEi GARANTII OSUqESTVLaETSa PUTEM PEREcISLENIa DENEJNYH SREDSTV NA RAScETNYi ScET BENEFICIARA, UKAZANNYi V TREBOVANII BENEFICIARA OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO GARANTII.
12. OBaZATELXSTVO GARANTA PERED BENEFICIAROM PO GARANTII PREKRAqAETSa:
1) UPLATOi BENEFICIARU PO ODNOMU TREBOVANIu ILI PO NESKOLXKIM TREBOVANIaM V SOVOKUPNOSTI VSEi SUMMY, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa,
2) OKONcANIEM OPREDELENNOGO V GARANTII SROKA, NA KOTORYi ONA VYDANA,
3) VSLEDSTVIE OTKAZA BENEFICIARA OT SVOIH PRAV PO GARANTII,
4) PO SOGLAQENIu GARANTA S BENEFICIAROM O PREKRAqENII eTOGO OBaZATELXSTVA.
13. NASTOaqAa GARANTIa PODcINaETSa ZAKONODATELXSTVU ROSSIiSKOi FEDERACII. LuBOi SPOR PO NASTOaqEi GARANTII RAZREQAETSa V ARBITRAJNOM SUDE G. MOSKVY.
14. NASTOaqAa GARANTIa VYDANA V FORME eLEKTRONNOGO SOOBqENIa S ISPOLXZOVANIEM TELEKOMMUNIKACIONNOi SISTEMY 'SWIFT' (SVIFT).
15. V SOOTVETSTVII S POLOJENIaMI FEDERALXNOGO ZAKONA OT 30.12.2004 'N' 218-FZ O KREDITNYH ISTORIaH GARANT PEREDAET SVEDENIa O PRINCIPALE V BuRO KREDITNYH ISTORIi, VKLucENNOE V GOSUDARSTVENNYi REESTR BuRO KREDITNYH ISTORIi, BEZ POLUcENIa SOGLASIa PRINCIPALA NA IH PREDSTAVLENIE, ZA ISKLucENIEM SLUcAEV, V KOTORYH PRAVITELXSTVOM ROSSIiSKOi FEDERACII USTANOVLENY OGRANIcENIa NA PEREDAcU INFORMACII V BuRO KREDITNYH ISTORIi, A TAKJE LIC, V OTNOQENII KOTORYH PRAVITELXSTVOM ROSSIiSKOi FEDERACII USTANOVLENY UKAZANNYE OGRANIcENIa.

## Предложения по изменениям и дополнениям в АГЕНТСКИЙ ДОГОВОР ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ 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 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)

**Приложение к отчету Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**по Агентскому договору**

|  |
| --- |
| РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |
| Настоящий Отчет об исполнении поручения по Агентскому договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенному с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, составлен АО «ЦФР», являющимся Агентом по указанному договору. |
|  |
| Отчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. |
|  |
| 1. В отчетном периоде Агентом от имени, в интересах и за счет Принципала были заключены следующие соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву: |
| **№ п/п** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву** | **Дата подписания соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву** |
| 1. | №\_\_\_\_\_\_ |  |
| 2. | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 2. В отчетном периоде Агентом в интересах и за счет Принципала были перечислены денежные средства в оплату штрафов от продавца по соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву: |
| **№ п/п** | **№ и дата платежного поручения** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву** | **Сумма** |
| 1. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |  |
| 2. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. В отчетном периоде Агентом от имени и за счет Принципала были заключены следующие дополнительные соглашения к следующим соглашениям об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву: |
| **№ п/п** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО по аккредитиву** | **Дата и номер дополнительного соглашения** | **Основание для заключения дополнительного соглашения** |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| 3. |  |  |  |

Агент: **АО «ЦФР»**

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 подпись расшифровка подписи

Иное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

 подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)

**Приложение к отчету Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**по Агентскому договору**

|  |
| --- |
| РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |
| Настоящий Отчет об исполнении поручения по Агентскому договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенному с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, составлен АО «ЦФР», являющимся Агентом по указанному договору. |
|  |
| Отчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. |
|  |
| 1. В отчетном периоде Агентом от имени, в интересах и за счет Принципала были заключены следующие соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО: |
| **№ п/п** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  | **Дата подписания соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  |
| 1. | №\_\_\_\_\_\_ |  |
| 2. | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 2. В отчетном периоде Агентом в интересах и за счет Принципала были перечислены денежные средства в оплату штрафов от продавца по соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО: |
| **№ п/п** | **№ и дата платежного поручения** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  | **Сумма** |
| 1. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |  |
| 2. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. | -------------------------- | №\_\_\_\_\_\_ |   |
| 3. В отчетном периоде Агентом от имени и за счет Принципала были заключены следующие дополнительные соглашения к следующим соглашениям об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО: |
| **№ п/п** | **Дата и номер соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  | **Дата и номер дополнительного соглашения** | **Основание для заключения дополнительного соглашения** |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| 3. |  |  |  |

Агент: **АО «ЦФР»**

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 подпись расшифровка подписи

Иное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

 подпись расшифровка подписи

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

Настоящее Соглашение может быть расторгнуто в одностороннем внесудебном порядке по инициативе АО «АТС» в случае прекращения ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, в связи с заменой в соответствии с указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка первоначального проекта новыми проектами.В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

Настоящее Соглашение может быть расторгнуто в одностороннем внесудебном порядке по инициативе АО «АТС» в случае прекращения ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, в связи с заменой в соответствии с указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка первоначального проекта новыми проектами.В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения.Настоящее Соглашение считается расторгнутым и обязательства по настоящему Соглашению прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения.Настоящее Соглашение считается расторгнутым и обязательства по настоящему Соглашению прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.9** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения.Настоящее Соглашение считается расторгнутым и обязательства по настоящему Соглашению прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |
| **4.4** | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.7 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, равен или больше суммарного объема мощности, указанного поставщиком мощности в заявке на конкурентный отбор мощности на декабрь \_\_\_\_\_ года в отношении всех генерирующих единиц мощности, входящих в группу точек поставки, указанную в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, равен или больше суммарного объема мощности, указанного поставщиком мощности в заявке на конкурентный отбор мощности на декабрь \_\_\_\_\_ года в отношении всех генерирующих единиц мощности, входящих в группу точек поставки, указанную в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения.Настоящее Соглашение считается расторгнутым и обязательства по настоящему Соглашению прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

Также настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае выполнения следующих условий:* приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств Должника по договорам КОМ НГО и определенная в соответствии с Договорами о присоединении величина установленной мощности генерирующих объектов Должника, отнесенных к группам точек поставки генерации, в отношении которых Должником получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, равна либо превышает объем мощности, отобранный по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* Должник не признан несостоятельным (банкротом), а также в отношении Должника не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве).

В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

Также настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае выполнения следующих условий:* приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств Должника по договорам КОМ НГО и определенная в соответствии с Договорами о присоединении величина установленной мощности генерирующих объектов Должника, отнесенных к группам точек поставки генерации, в отношении которых Должником получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, равна либо превышает объем мощности, отобранный по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* Должник не признан несостоятельным (банкротом), а также в отношении Должника не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве).

В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения.Настоящее Соглашение считается расторгнутым и обязательства по настоящему Соглашению прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **4.4** | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.7 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

**Приложение № 5.5.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** в целях технической реализации. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.14** | Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из следующих видов обеспечения: ***– поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)***, не находящегося (-ихся) в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого(-ых) … ***– штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:…аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. | Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из видов обеспечения, указанный в пп. 1) либо 2) либо 3) настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное пп.3) настоящего пункта (банковская гарантия) в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила.1. ***поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)***, не находящегося (-ихся) в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого(-ых)

…1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:

…аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР.1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);в качестве принципала в банковской гарантии указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);в качестве бенефициара в банковской гарантии указан ЦФР (указан соответствующий ИНН);в качестве гаранта указан банк (указание в качестве банка-гаранта филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается); гарант на момент получения ЦФР банковской гарантии включен в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, и имеет:1. международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) и (или) "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's), и (или)
2. международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или)
3. российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)
4. российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;

размер собственных средств (капитала) гаранта должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии независимой гарантии;срок действия банковской гарантии – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;банковская гарантия является безотзывной;банковская гарантия исполняется путем направления бенефициаром гаранту требования;требования по банковской гарантии могут быть предъявлены неограниченное количество раз;все комиссии и расходы, связанные с банковской гарантией, оплачивает принципал;банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;банковская гарантия оформлена по форме приложения 28 к настоящему Регламенту и передана ЦФР в порядке, предусмотренном приложением 10 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.14.1** | …В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ. | …В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту (в электронном виде с использованием ЭП). ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту (в электронном виде с использованием ЭП). ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.14.2** | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения – в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, а также при условии, что ранее открытым (заменяемым) аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ:* направляет исполняющему банку по ранее открытому (заменяемому) аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива;
* направляет КО реестр аккредитивов, по которым ЦФР как получателем средств по аккредитиву в рамках замены обеспечения был направлен отказ от исполнения аккредитива, по форме приложения 14 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.
 | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву - в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, а также при условии, что ранее открытым (заменяемым) аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ:* направляет исполняющему банку по ранее открытому (заменяемому) аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива;
* направляет КО реестр аккредитивов, по которым ЦФР как получателем средств по аккредитиву в рамках замены обеспечения был направлен отказ от исполнения аккредитива, по форме приложения 14 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ и КО о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.

В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту (в электронном виде с использованием ЭП). ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.14.3** | **Добавить пункт** | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ (далее – обеспечение ДПМ ВИЭ банковской гарантией)Для инициирования процедуры предоставления обеспечения по ДПМ ВИЭ в виде банковской гарантии, в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ – в КО на бумажном носителе заявление о заключении данного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю (-ям) по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.В случае отсутствия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в отношении объекта генерации, указанного продавцом по ДПМ ВИЭ в уведомлении о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение / предоставить дополнительное обеспечение:* ЦФР в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;
* КО в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра заключенных агентских договоров организует подписание продавцом по ДПМ ВИЭ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. Соглашения заключаются в соответствии с параметрами, указанными продавцом по ДПМ ВИЭ в предоставленном заявлении о заключении Соглашения;
* КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ (в электронном виде с применением электронной подписи по форме приложения 27 к настоящему Регламенту), а также копию подписанного Соглашения продавцу по ДПМ ВИЭ.

В случае наличия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в отношении объекта генерации, указанного в направленном продавцом по ДПМ ВИЭ уведомлении по форме 14а к настоящему Регламенту, заключение нового Соглашения не требуется. ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту и даты получения банковской гарантии, проверяет банковскую гарантию на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента и:* в случае соответствия банковской гарантии указанным требованиям принимает поступившую гарантию и:
* на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки банковской гарантии направляет КО реестр банковских гарантий с указанием полученной гарантии по форме приложения 26 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки банковской гарантии направляет в Совет рынка информацию о принятом в рамках замены обеспечения по ДПМ ВИЭ (либо предоставления дополнительного обеспечения) банковской гарантии (на бумажном носителе);
* в случае несоответствия банковской гарантии указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме гарантии.

В случае если продавец по ДПМ ВИЭ предоставляет банковскую гарантию в рамках замены обеспечения и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, наступает позднее даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме гарантии.В случае если продавец по ДПМ ВИЭ предоставляет банковскую гарантию в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии.Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра банковских гарантий расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).В случае получения КО вышеуказанного реестра банковских гарантий от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.В случае получения КО вышеуказанного реестра банковских гарантий от ЦФР после 17-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то ЦФР по итогам проверки полученной в соответствии с настоящим пунктом банковской гарантии в случае ее соответствия требованиям настоящего Регламента:* направляет исполняющему банку по ранее открытому (заменяемому) аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива;
* направляет КО реестр аккредитивов, по которым ЦФР как получателем средств по аккредитиву в рамках замены обеспечения был направлен отказ от исполнения аккредитива, по форме приложения 14 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ и КО о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.
 |
| **7.15** | В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:1. предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;
2. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
3. по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ВИЭ (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов);
4. в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предусмотренное настоящим Регламентом,

то продавец по ДПМ ВИЭ имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица.КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ:* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения о порядке расчетов, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.

В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.1 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.2 к настоящему Регламенту. | В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:1. предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;
2. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
3. по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ВИЭ (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов);
4. в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предусмотренное настоящим Регламентом, выраженное в наличии действующих договоров поручительства и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по БГ,

то продавец по ДПМ ВИЭ имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть направлено не ранее 21-го числа месяца, в отношении которого наступило выполнение условий пунктов «а»-«г».КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ:* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является банковская гарантия, то КО расторгает Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.

В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.1 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.2 к настоящему Регламенту. |
| **7.15.1** | ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и даты расторжения Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ. | В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ аккредитивом ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и даты расторжения Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ банковской гарантией, ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.16.3** | **Добавить пункт** | ***В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***срок измененной банковской гарантии должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;Для изменения даты начала поставки мощности уведомление о внесении изменений в банковскою гарантию должно быть предоставлено в ЦФР гарантом не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ.При предоставлении уведомления о внесении изменений в банковскую гарантию в вышеуказанный срок ЦФР в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты предоставления уведомления о внесении изменений и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, проверяет банковскую гарантию (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям настоящего пункта и:* при соответствии банковской гарантии принимает изменения условий и реестр банковских гарантий в КО с указанием информации по банковской гарантии с учетом принятых изменений по форме приложения 26 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых изменениях;
* при несоответствии банковской гарантии с учетом предполагаемых изменений требованиям и (или) при нарушении срока предоставления уведомления о внесении изменений в банковскую гарантию не принимает изменения в банковскую гарантию и направляет продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ (на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица) в принятии изменений в банковскую гарантию.
 |
| **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 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. | 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, и банковской гарантии, обеспечивающей исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, – 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. |
| **8.7.3** | **Добавить пункт** |  **Порядок предоставления банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ**В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.3.1 к настоящему Регламенту. При подписании Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в качестве суммы банковской гарантии, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ заявления о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от ЦФР указанного реестра заключенных агентских договоров КО организует подписание соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ по форме приложения 27 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ.Банковская гарантия, выпущенная в рамках заключенного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, должна быть предоставлена ЦФР не позднее истечения 10 (десяти) рабочих дней с даты предоставления в КО и ЦФР заявления о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ в соответствии с настоящим разделом.В случае если банковская гарантия предоставлена ЦФР в срок, предусмотренный настоящим пунктом, то ЦФР не позднее истечения 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты предоставления в КО и ЦФР заявления о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ проверяет поступившую банковскую гарантию на соответствие требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента и:* при соответствии требованиям - направляет в КО реестр с указанием информации о банковской гарантии по форме приложения 26 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятой банковской гарантии;
* при несоответствии требованиям - не принимает банковскую гарантию и направляет гаранту отказ от прав по банковской гарантии, а также юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, на бумажном носителе мотивированный отказ в принятии банковской гарантии.
 |
| **8.8** |  Продавец и (или) юридическое лицо, имевшее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в случае принятия решения о прекращении процедуры передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ в срок до даты заключения соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должны направить в ЦФР и КО заявление в соответствии с формой, являющейся приложением 23 к настоящему Регламенту.При этом в случае, если юридическим лицом, имевшим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в целях такого приобретения было представлено обеспечение в виде штрафа по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то для отказа ЦФР от указанного аккредитива ему необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица соответствующий запрос. | Продавец и (или) юридическое лицо, имевшее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в случае принятия решения о прекращении процедуры передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ в срок до даты заключения соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должны направить в ЦФР и КО заявление в соответствии с формой, являющейся приложением 23 к настоящему Регламенту.При этом в случае, если юридическим лицом, имевшим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, в целях такого приобретения было представлено обеспечение в виде штрафа по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, либо банковской гарантии, обеспечивающей оплату штрафа по ДПМ ВИЭ, то для отказа ЦФР от указанного аккредитива/банковской гарантии ему необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица соответствующий запрос. |
| **8.9** | В случае если завершение процедуры передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ повлекло прекращение заключенного таким продавцом Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в порядке, предусмотренном п. 3.4.1 указанного соглашения, то для отказа ЦФР от аккредитива, выпущенного в соответствии с указанным соглашением, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР соответствующий запрос на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица, при этом ЦФР отказывается от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. | В случае если завершение процедуры передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ повлекло прекращение заключенного таким продавцом Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в порядке, предусмотренном п. 3.4.1 указанного соглашения, то для отказа ЦФР от аккредитива, выпущенного в соответствии с указанным соглашением, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР соответствующий запрос на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица, при этом ЦФР отказывается от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ. КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.В случае если завершение процедуры передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ повлекло прекращение заключенного таким продавцом Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, в порядке, предусмотренном п. 3.5 указанного соглашения, то для отказа ЦФР от прав по банковской гарантии, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР соответствующий запрос на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. |
| **8.10** | В случае прекращения процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и расторжения КО в одностороннем порядке Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в соответствии с п. 3.7 указанного соглашения, КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. | В случае прекращения процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и расторжения КО в одностороннем порядке Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, в соответствии с п. 3.7 указанного соглашения, КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.В случае прекращения процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и расторжения КО в одностороннем порядке Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, в соответствии с п. 3.7 указанного соглашения, КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. |
| **9.2.4** | **Добавить пункт** | Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, заключаемого в отношении нового объекта ВИЭ, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе в отношении соответствующего нового объекта ВИЭ заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, по форме приложения 5.3.2 к настоящему Регламенту:В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, указанного заявления, КО организует подписание Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом ВИЭ, указанного в полученном заявлении, и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения соглашения направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ (в электронном виде с ЭП по форме приложения 27 к настоящему Регламенту), а также копию подписанного соглашения поставщику мощности по ДПМ ВИЭ БГ, представившему заявление о заключении указанного соглашения.При подписании Соглашения в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения реестра заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и даты получения банковской гарантии, выпущенной в рамках данного Соглашения, проверяет предоставленную банковскую гарантию на соответствие требованиям настоящего пункта: - в случае соответствия предоставленной банковской гарантии принимает гарантию и:* на следующий рабочий день после окончания срока проверки банковской гарантии направляет КО реестр банковских гарантий с указанием информации по полученной гарантии (в электронном виде с применением электронной подписи по форме приложения 26 к настоящему Регламенту)
* в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки банковской гарантии направляет на бумажном носителе информацию поставщику по ДПМ ВИЭ и в Совет рынка о принятии банковской гарантии;

 - в случае несоответствия банковской гарантии либо в случае если банковская гарантия и (или) уведомление по форме Приложения 5.3.2 к настоящему Регламенту предоставлены (-о) в ЦФР позднее 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, то в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за сроком окончания проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии. |

**Добавить приложение**

**Приложение 5.3.1**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

 АО «АТС»

 Председателю Правления

 АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

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

в связи с планируемым приобретением прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(полное наименование продавца с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой 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 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

 *(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Приложение 5.3.2**

**(на бланке заявителя)**

 Председателю Правления

 АО «АТС»

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

 Председателю Правления

 АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с заменой проекта ВИЭ**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

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

в связи с планируемой заменой проекта по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в \_\_\_\_\_ году, соответствующего следующим идентификационным параметрам (первоначальный проект ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации,****МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой 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 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении генерирующего объекта, соответствующего следующим идентификационным параметрам (новый проект ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации,****МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**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) |
| **3.4.3** | **Добавить пункт** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для предоставления дополнительного обеспечения или замены обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено уведомление от ЦФР о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.  |

**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 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **3.6** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, Продавец обеспечил исполнение своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ иным способом, предусмотренным Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Продавец предоставил иное обеспечение исполнения обязательств. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, Продавец обеспечил исполнение своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ иным способом, предусмотренным Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для предоставления дополнительного обеспечения или замены обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ, или в котором КО получено уведомление от ЦФР о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ путем заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. |

1. Дата, месяц и год указываются без кавычек. [↑](#footnote-ref-1)
2. Наименование гаранта указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-2)
3. Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-3)
4. Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел. [↑](#footnote-ref-4)
5. Сумма прописью. [↑](#footnote-ref-5)