**V.3. Изменения, связанные с уточнением порядка проведения финансовых расчетов и предоставления обеспечения**

**Приложение № 5.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается скорректировать процедуру предоставления финансовых гарантий в виде аккредитива и банковской гарантии в регламентах оптового рынка, а именно:1. перенести формы банковских гарантий из регламентов оптового рынка в Положение о порядке предоставления финансовых гарантий (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и дополнить их требованиями к оформлению на бумажном носителе;
2. внести изменения 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), корректирующие процесс предоставления финансовых гарантий в виде банковской гарантии и аккредитива в момент проведения ОПВ;
3. внести изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части описания процедуры замены банковской гарантии на банковскую гарантию в случае предоставления нового обеспечения.

Предлагается также внести некоторые уточняющие изменения в регламенты оптового рынка, а именно:1. дополнить отчетную форму приложения 7 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент финансовых расчетов) уведомлением об объемах и стоимости покупки мощности по договорам КОМ НГО и уведомлением об объемах и стоимости покупки мощности по договорам КОМ в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и внести соответствующие изменения в Регламент покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
2. уточнить в приложении 156 к Регламенту финансовых расчетов порядок расчета цены для ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, в случае ее нулевого значения;
3. внести технические изменения в Регламент финансовых расчетов в части уточнения некоторых индексов и округления величин при осуществлении расчетов;
4. скорректировать в Регламенте регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) срок предоставления КО участникам оптового рынка информации о договорных объемах по РД за август 2025 года;
5. внести техническое уточнение в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены 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 № 19.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части степени округления расчетной величины экологического сбора.

**Дата вступления в силу:** 1 августа 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | Настоящее Положение устанавливает требования и способы (в т.ч. требования к размерам) обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок), которые по тексту настоящего Положения именуются финансовыми гарантиями, перечень обязательств, исполнение которых должно быть обеспечено финансовыми гарантиями, порядок и сроки предоставления, определение величины необходимого обеспечения, использования финансовых гарантий. | Настоящее Положение устанавливает требования и способы (в т.ч. требования к размерам) обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок), которые по тексту настоящего Положения именуются финансовыми гарантиями, перечень обязательств, исполнение которых должно быть обеспечено финансовыми гарантиями, порядок и сроки предоставления, определение величины необходимого обеспечения, использования финансовых гарантий, формы банковских гарантий. |

**Добавить приложения**

**Приложение 15**

**(**ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ **по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021)**

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

**Москва                                                                                             \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1**

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование гаранта 2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности 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 купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 далее – Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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 купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, а также в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенными Принципалом в отношении объектов генерации, указанных 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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
1Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи.
2 Наименование гаранта указывается без кавычек.
3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.
4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.
5Сумма прописью.
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Приложение 15.1**

(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов)

|  |
| --- |
| **БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ**N**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
|  |

**Москва                                                                                                \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**1

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности*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 купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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 купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенными Принципалом в отношении объектов генерации, указанных 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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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 Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
1Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи.

2Наименование гаранта указывается без кавычек.

3Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.

4Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.

5Сумма прописью.

**Приложение 15.2**

(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии)

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Москва** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1** |
|  |  |

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности 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 исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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 о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), а также в счет выплаты денежных сумм в случае полного либо частичного отказа от исполнения обязательств, предусмотренных договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенными Принципалом. 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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

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

1Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи.

2 Наименование гаранта указывается без кавычек.

3 Наименование гаранта указывается без кавычек.

4Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.

5 Сумма прописью.

**Приложение 15.3**

(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ)

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

**Москва** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**1

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности*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(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

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

1Дата, месяц и год указываются без кавычек.

2 Наименование гаранта указывается без кавычек.

3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.

4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.

5 Сумма прописью.

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

**Приложение 15.4**

(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021)

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

**Москва**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**1

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности*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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, 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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

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

1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи.

2 Наименование гаранта указывается без кавычек.

3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.

4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.

5 Сумма прописью.

**Приложение 15.5**

(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.11.2024)

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

**Москва                                                                                             \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1**

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности*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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 ноября 2024 года N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 ноября 2024 года, 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. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совет 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 Совет 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.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом Бенефициара.

1. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

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) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

*Вариант 2 (для включения в текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе):*

Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования. Уплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.

1. 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.
2. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
3. *Вариант 1 (для включения в текст банковской гарантии, выданной в форме электронного сообщения):*

Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).

*Вариант 2. В текст банковской гарантии, выданной на бумажном носителе, данный пункт не включается, с изменением последующей нумерации.*

1. 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.

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

1Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи.

2 Наименование гаранта указывается без кавычек.

3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.

4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.

5 Сумма прописью.

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п.****2.4.4** | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:1. денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;

…1. банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;
2. банковская гарантия оформлена по форме приложения 1.12.1 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*).

Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то1. авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT или Системе передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
2. гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
	* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
	* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
 | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:1. денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;

…1. банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;
2. банковская гарантия оформлена по форме приложения 15 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) 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*).

Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то1. авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT или Системе передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
2. гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
	* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
	* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.

При этом банковская гарантия на бумажном носителе должна быть оформлена по форме приложения 15 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем варианте. |
| **5.4** | …В случае получения КО вышеуказанного реестра банковских гарантий от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства 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 расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.Если действующим обеспечением по договорам КОМ НГО 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 при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным договорам КОМ НГО;
* 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 1.19 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* уведомляет поставщика мощности и КО о замене обеспечения по договорам КОМ НГО.
 | …В случае получения КО вышеуказанного реестра банковских гарантий от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства 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 расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.Если действующим обеспечением по договорам КОМ НГО 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 при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным договорам КОМ НГО;
* 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 1.19 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* уведомляет поставщика мощности и КО о замене обеспечения по договорам КОМ НГО.

Если действующим обеспечением по договорам КОМ НГО является банковская гарантия, ЦФР по итогам проверки полученной в соответствии с настоящим пунктом банковской гарантии в случае ее соответствия требованиям настоящего Регламента:* направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии;
* направляет КО реестр банковских гарантий, по которым ЦФР был направлен отказ от прав по банковской гарантии, в электронном виде с применением электронной подписи по форме приложения 1.23 к настоящему Регламенту;
* направляет уведомление поставщику мощности по договорам КОМ НГО (в электронном виде по форме приложения 1.24 к настоящему Регламенту) и КО (в электронном виде по форме приложения 1.25 к настоящему Регламенту) о замене обеспечения.
 |
|  | **Удалить приложение 1.12.1** |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ВЫВОДА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 2.4.4** | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:1. денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;

…1. банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;
2. банковская гарантия оформлена по форме приложения 2.12.1 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*).

Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то1. авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
2. гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
	* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
	* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
 | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:1. денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;

…1. банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;
2. банковская гарантия оформлена по форме приложения 15.1 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) 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*).

Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то1. авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
2. гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
	* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
	* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.

При этом банковская гарантия на бумажном носителе должна быть оформлена по форме приложения 15.1 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем варианте. |
|  | **Удалить приложение 2.12.1** |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **4.2.3.3** | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:– денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях;– в качестве принципала в банковской гарантии указан субъект оптового рынка, предоставляющий банковскую гарантию (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:* 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)
* международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или)
* российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)
* российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;

– гарантом на момент получения ЦФР банковской гарантии заключено Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*; – 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 окончания действия банковской гарантии:• в отношении долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления – не менее 14 (четырнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, на который проводится отбор ресурса;• в отношении краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления – не менее 5 (пяти) месяцев с 1 (первого) числа месяца начала квартала, на который проводится отбор ресурса;– 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 5.13 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*).Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то- авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо- гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:• документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;• нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати. | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:а) денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях;б) в качестве принципала в банковской гарантии указан субъект оптового рынка, предоставляющий банковскую гарантию (с указанием соответствующего ИНН);в) в качестве бенефициара в банковской гарантии указан ЦФР (указан соответствующий ИНН);г) в качестве гаранта указан банк (указание в качестве банка-гаранта филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается); д) 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:− 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)− международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или)− российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)− российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;е) гарантом на момент получения ЦФР банковской гарантии заключено Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в порядке, определенном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; ж) 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;з) срок окончания действия банковской гарантии:– в отношении долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления – не менее 14 (четырнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, на который проводится отбор ресурса;– в отношении краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления – не менее 5 (пяти) месяцев с 1 (первого) числа месяца начала квартала, на который проводится отбор ресурса;и) банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;к) банковская гарантия является безотзывной;л) банковская гарантия исполняется путем направления бенефициаром гаранту требования;м) требования по банковской гарантии могут быть предъявлены неограниченное количество раз;н) все комиссии и расходы, связанные с банковской гарантией, оплачивает принципал;о) банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;п) банковская гарантия оформлена по форме приложения 15.2 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передана ЦФР в порядке, предусмотренном приложением 1 0 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, тоа) авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либоб) гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:− документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;− нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.При этом банковская гарантия на бумажном носителе должна быть оформлена по форме приложения 15.2 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем варианте. |
|  | **Удалить Приложение 5.13** |  |

**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) |
| **6.7.3** | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты, представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту.В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения от участника ОПВ заявления о намерении заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и даты получения от ЦФР реестра заключенных агентских договоров, КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПВ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву соответствующему участнику ОПВ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее чем на третий рабочий день месяца, следующего за месяцем подписания соглашения, но не менее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок.ЦФР направляет в КО реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту (далее – реестр аккредитивов).ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 29 ноября 2015 года), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).ЦФР не позднее 20 ноября 2020 года направляет в КО в электронном виде с применением ЭП актуализированный реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее 11 ноября 2020 года. Направляемый в соответствии с настоящим абзацем реестр аккредитивов представляет собой реестр, направленный в КО в соответствии с требованиями абзаца четвертого настоящего пункта, дополненный информацией об аккредитивах, уведомление (извещение) об открытии которых было получено ЦФР от банка получателя средств начиная с 7 рабочего дня до даты начала срока подачи заявок до 11 ноября 2020 года (включительно). | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты, представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту.В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения от участника ОПВ заявления о намерении заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и даты получения от ЦФР реестра заключенных агентских договоров, КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПВ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву соответствующему участнику ОПВ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее чем на третий рабочий день месяца, следующего за месяцем подписания соглашения, но не менее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок.ЦФР после получения уведомлений об открытии аккредитивов, полученных ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проверяет аккредитивы на соответствие требований п. 7.6 настоящего регламента, и, в случае если выявлено несоответствие полученного аккредитива указанным требованиям, ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива и участнику оптового рынка мотивированный отказ в принятии аккредитива. ЦФР направляет в КО реестр принятых аккредитивов по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту (далее – реестр аккредитивов). ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр принятых аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при выполнении условий, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ, и ЦФР установлено соответствие полученного аккредитива требованиям п. 7.6 настоящего Регламента.  |
| **6.8.3** | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту.В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения от участника ОПВ заявления о намерении заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и даты получения от ЦФР реестра заключенных агентских договоров, КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПВ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, 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 соответствующему участнику ОПВ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее чем на третий рабочий день месяца, следующего за месяцем подписания соглашения, но не менее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок.ЦФР направляет в КО реестр банковских гарантий, полученных ЦФР и обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 26 к настоящему Регламенту (далее – реестр банковских гарантий).ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ.ЦФР не позднее 20 ноября 2020 года направляет в КО в электронном виде с применением ЭП актуализированный реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее 11 ноября 2020 года. Направляемый в соответствии с настоящим абзацем реестр банковских гарантий представляет собой реестр, направленный в КО в соответствии с требованиями абзаца четвертого настоящего пункта, дополненный информацией о банковских гарантиях, полученных ЦФР начиная с 7 рабочего дня до даты начала срока подачи заявок до 11 ноября 2020 года (включительно). | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту.В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения от участника ОПВ заявления о намерении заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и даты получения от ЦФР реестра заключенных агентских договоров, КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПВ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, 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 соответствующему участнику ОПВ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее чем на третий рабочий день месяца, следующего за месяцем подписания соглашения, но не менее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок.После получения банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, ЦФР проверяет полученные банковские гарантии на соответствие требованиям п. 7.7 настоящего регламента. В случае если выявлено несоответствие полученной банковской гарантии требованиям п. 7.7 настоящего регламента, ЦФР направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии и участнику ОПВ мотивированный отказ в приеме банковской гарантии. ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр принятых банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при выполнении условий, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ, и ЦФР установлено соответствие полученной банковской гарантии п. 7.7 настоящего Регламента.  |
| **7.7** | …срок действия банковской гарантии:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 ноября 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;

банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;банковская гарантия является безотзывной;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 оформлена по форме приложения 28 к настоящему Регламенту (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ до 1 января 2021 года), либо по форме приложения 28.1 к настоящему Регламенту (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года), либо по форме приложения 28.2 к настоящему Регламенту (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 ноября 2024 года) 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*).банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;… | …срок действия банковской гарантии:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;
* для ОПВ, проводимых после 1 ноября 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;

банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;банковская гарантия является безотзывной;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 оформлена по форме приложения 15.3 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ до 1 января 2021 года), либо по форме приложения 15.4 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года), либо по форме приложения 15.5 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 ноября 2024 года) 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*).банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;…При этом банковская гарантия на бумажном носителе должна быть оформлена по форме приложения 15.3, либо 15.4, либо 15.5 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем варианте. |
| **7.14** | …**3) 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:…срок действия банковской гарантии:* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 ноября 2024 года, – не менее 9 (девяти) 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 (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ до 1 января 2021 года), либо по форме приложения 28.1 к настоящему Регламенту (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года), либо по форме приложения 28.2 к настоящему Регламенту (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 ноября 2024 года) 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*).…**4) обеспечение исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ***,* не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства с учетом следующих условий:… | …**3) 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:…срок действия банковской гарантии:* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 ноября 2024 года, – не менее 9 (девяти) 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 15.3 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ до 1 января 2021 года), либо по форме приложения 15.4 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года), либо по форме приложения 15.5 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 1 ноября 2024 года) 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*)....При этом банковская гарантия на бумажном носителе должна быть оформлена по форме приложения 15.3, либо 15.4, либо 15.5 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем варианте.**4) обеспечение исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ***,* не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства с учетом следующих условий:… |
|  | **Удалить:****Приложение 28****Приложение 28.1****Приложение 28.2** |  |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **Приложение****156, п. 16** | Цена на мощность $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}$ для ГТП генерации p участника оптового рынка i в расчетном периоде m рассчитывается по формуле: $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}=\frac{max\left\{0;(ТЗ\_{i,p,m}-П\_{i,p,m}^{\*ээ})\right\}}{0,952⋅N\_{i,p}^{уст,перечень}}$,где $П\_{i,p,m}^{\*ээ}$– прибыль от продажи электрической энергии, выработанной ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенная в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;$N\_{i,p}^{уст,перечень}$ – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;$ТЗ\_{i,p,m}$ – величина текущих затрат в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.При расчете величины $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}$ округление производится методом математического округления с точностью до 7 знаков после запятой. | Цена на мощность $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}$ для ГТП генерации p участника оптового рынка i в расчетном периоде m рассчитывается по формуле: $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}=\frac{max\left\{0;(ТЗ\_{i,p,m}-П\_{i,p,m}^{\*ээ})\right\}}{0,952⋅N\_{i,p}^{уст,перечень}}$,где $П\_{i,p,m}^{\*ээ}$– прибыль от продажи электрической энергии, выработанной ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенная в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;$N\_{i,p}^{уст,перечень}$ – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;$ТЗ\_{i,p,m}$ – величина текущих затрат в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.При расчете величины $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}$ округление производится методом математического округления с точностью до 7 знаков после запятой.Если в результате расчета величина $Ц\_{i,p,m}^{КОМ\\_перечень}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВ (Приложение № 19.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **2.5** | **Определение расчетной величины экологического сбора**…В случае, если поставщик мощности по ДПМ ТБО не предоставил предусмотренную настоящим пунктом информацию о размере средств полученной в году, предшествующем году *X*(годах, предшествующих году *X*, если год *X* является первым годом фактической поставки мощности), финансовой поддержки за счет средств экологического сбора в отношении объекта генерации *g*, удельный (на единицу установленной мощности) размер средств экологического сбора  $ЭС\_{g,X}^{ОПП}$​  принимается равным 0 (нулю). | **Определение расчетной величины экологического сбора**…В случае, если поставщик мощности по ДПМ ТБО не предоставил предусмотренную настоящим пунктом информацию о размере средств полученной в году, предшествующем году *X*(годах, предшествующих году *X*, если год *X* является первым годом фактической поставки мощности), финансовой поддержки за счет средств экологического сбора в отношении объекта генерации *g*, удельный (на единицу установленной мощности) размер средств экологического сбора  $ЭС\_{g,X}^{ОПП}$​  принимается равным 0 (нулю).При расчете величины $ЭС\_{g,X}^{ОПП}$ (руб./МВт) округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой. |

**Приложение № 5.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 28 июля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **13.2.3** | **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**…В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:$$∆S\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_неатт}=0,25×k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф}×\left(Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}-∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}\right).$$…**д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**…В отношении ГТП генерации p (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка i, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка i имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце m, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка i в месяце m обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j определяется в соответствии с формулой:$∆S\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_неатт}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_негот}×\left(Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}-∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}\right)$.… | **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**…В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:$$S\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_неатт}=0,25×k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф}×\left(Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}-∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}\right).$$…**д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**…В отношении ГТП генерации p (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка i, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка i имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце m, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка i в месяце m обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j определяется в соответствии с формулой:$S\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_негот}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,q,j,m,z}^{штраф\\_негот}×\left(Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}-∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}\right)$.… |
| **Приложение 28.13, п. 12** | 1. Значения величин $Ц\_{p,m,n\_{p}}^{КОММод}$, $O\_{p,m,T}$, $Ind\_{p,T}^{OpEx}$, $Ц\_{p,m,n\_{p}}^{СарЕх}$, $R\_{p,m,n\_{p}}$, $НД\_{T}$, $K\_{p}^{инд}$, $K\_{p}^{прив}$, $НД\_{p,-N\_{p}}$, $K\_{p,m}^{подтв\\_CapEx}$, $Ц\_{p,m}^{РСВ\\_сред}$, $НП\_{p,m,n\_{p}}$, $НИ\_{p,m,n\_{p}}$ , $КИУМ\_{p,m}^{Ц\_{КОММод}}$ определяются с точностью до 11 знаков после запятой.

Значения величин $СapEx\_{p,e,Y^{пост\\_отбор}}$,$ CapEx\_{p,e,Y^{пост\\_отбор}}^{max}$, $CapEx\_{p,Y^{пост\\_отбор}}^{пред\\_неподтв}$ определяются с точностью до 2 знаков после запятой. | 1. Значения величин $Ц\_{p,m,n\_{p}}^{КОММод}$, $O\_{p,m,T}$, $Ind\_{p,T}^{OpEx}$, $Ind\_{Y}^{ИПЦ\\_CapEx}, Ind\_{Y^{пост\\_отбор}}^{тип\\_CapEx},$ $Ц\_{p,m,n\_{p}}^{СарЕх}$, $R\_{p,m,n\_{p}}$, $НД\_{T}$, $K\_{p}^{инд}$, $K\_{p}^{прив}$, $НД\_{p,-N\_{p}}$, $K\_{p,m}^{подтв\\_CapEx}$, $Ц\_{p,m}^{РСВ\\_сред}$, $НП\_{p,m,n\_{p}}$, $НИ\_{p,m,n\_{p}}$ , $КИУМ\_{p,m}^{Ц\_{КОММод}}$ определяются с точностью до 11 знаков после запятой.

Значения величин $СapEx\_{p,e,Y^{пост\\_отбор}}$,$ CapEx\_{p,e,Y^{пост\\_отбор}}^{max}$, $CapEx\_{p,Y^{пост\\_отбор}}^{пред\\_неподтв}$ определяются с точностью до 2 знаков после запятой. |

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и 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

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

7. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

8. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП |               Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

9. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

10. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и 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

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

7. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

8. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

9. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП |               Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

10. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

11. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ЦЕЛЯХ ЭКСПОРТА/ИМПОРТА В ЗАРУБЕЖНЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **10.2.2.3** | Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 28 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 30 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 31 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 32 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях (в зависимости от того, что наступит позднее). | Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и (или) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 28 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 30 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 31 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 32 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях (в зависимости от того, что наступит позднее). |

**Приложение № 5.3.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 28 июля 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **3.9** | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года; за апрель 2024 года не позднее 30 марта 2024 года; за февраль 2025 года не позднее 3 февраля 2025 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:* почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту);
* величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).

… | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года; за апрель 2024 года не позднее 30 марта 2024 года; за февраль 2025 года не позднее 3 февраля 2025 года; за август 2025 года не позднее 31 июля 2025 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:* почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту);
* величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).

… |