**I.3. Изменения, связанные с финансовыми гарантиями при отнесении неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области, Республики Коми к ценовым зонам оптового рынка**

**Приложение № 1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** необходимо предусмотреть в регламентах оптового рынка особенности предоставления финансовых гарантий в случае установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.**Дата вступления в силу:** c 1 января 2025 года при условии вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» не позднее 1 января 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) |
| **1.3** | Финансовые гарантии, предоставляемые в соответствии с настоящим Положением, обеспечивают надлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке по следующим договорам:* по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договоры РСВ);
* по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договоры БР);
* по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключенным в соответствии с Приложением № Д 11.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договоры купли-продажи электрической энергии в НЦЗ), –

срок исполнения которых наступил в период действия финансовых гарантий, кроме обязательств по оплате неустойки (штрафов, пеней).При этом финансовые гарантии, предоставляемые в соответствии с настоящим Положением, не обеспечивают надлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке, права требования по которым переданы по договорам уступки прав (цессии) в соответствии с порядком, установленным *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | Финансовые гарантии, предоставляемые в соответствии с настоящим Положением, обеспечивают надлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке по следующим договорам:* по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – договоры РСВ);
* по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее – договоры БР);
* по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключенным в соответствии с Приложением № Д 11.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договоры купли-продажи электрической энергии в НЦЗ), –

срок исполнения которых наступил в период действия финансовых гарантий, кроме обязательств по оплате неустойки (штрафов, пеней).При этом финансовые гарантии, предоставляемые в соответствии с настоящим Положением, не обеспечивают надлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке, права требования по которым переданы по договорам уступки прав (цессии) в соответствии с порядком, установленным *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **1.6** | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления Единого закупщика, функционирующего на территории второй неценовой зоны, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации. | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации. |
| **1.10** | Для целей применения настоящего Положения финансовые гарантии не предоставляются покупателями на следующие месяцы *m*: март 2013 г., апрель 2013 г., май 2013 г., июнь 2013 г.Финансовые гарантии по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка и финансовые гарантии по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка предоставляются покупателями начиная с расчетного месяца – марта 2014 года.Финансовые гарантии по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ предоставляются покупателями начиная с марта 2017 года в отношении обязательств, подлежащих оплате в месяце *m* = апрель 2017 года. | **Удалить пункт** |
| **2.3.1** | Покупатель имеет право предоставить в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по оплате электрической энергии банковскую гарантию, выданную гарантом по форме согласно приложениям 9, и (или) 9б, и (или) 9в к настоящему Положению в соответствии с требованиями и в порядке, установленном настоящим Положением. | Покупатель имеет право предоставить в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по оплате электрической энергии банковскую гарантию, выданную гарантом по форме согласно приложениям 9 и (или) 9в к настоящему Положению в соответствии с требованиями и в порядке, установленном настоящим Положением. |
| **3.12** | …ЦФР не принимает рассматриваемую банковскую гарантию (банковские гарантии), сумма обеспечения по которой (-ым) с учетом ранее выданных гарантий таким гарантом на месяц *m* превышает 25% от размера собственного капитала гаранта, определенного ЦФР на последнюю отчетную дату по результатам проводимого в соответствии с разделом 8 настоящего Положения ежемесячного мониторинга отчетности аккредитованных организаций;1. банковская гарантия выдана от имени гаранта, а не от имени его филиала (иного структурного подразделения);
2. в банковской гарантии указан номер договора, исполнение обязательств по которому обеспечивает данная банковская гарантия;
3. срок действия банковской гарантии соответствует требованиям настоящего Положения;
4. текст банковской гарантии, полученной по системе SWIFT или СПФС, соответствует приложению 9, либо приложению 9б, либо приложению 9в к настоящему Положению;
5. авизующим банком в сроки, указанные в пп. 3.10, 3.11 настоящего Положения, в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» единым пакетом направлены в ЦФР следующие документы в электронном виде с использованием электронной подписи:
	* + сопроводительное письмо по форме согласно приложению 11 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», направленное авизующим банком в адрес ЦФР, о подтверждении факта аутентичности направляемой копии полученному по системе SWIFT или СПФС SWIFT-сообщению, содержащему банковскую гарантию, и получения такого сообщения от гаранта (подтверждение подлинности и действительности ЭП SWIFT-сообщения);
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии по форме согласно приложению 3, либо приложению 3.2, либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», транслитерированным гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 4, либо приложению 4.2, либо приложению 4.3, либо 5, либо приложению 5.1 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 3, либо приложению 3.2, либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ XML-файл, содержащий основные параметры выданной гарантом банковской гарантии по форме согласно приложению 10 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР».

 В случае отсутствия хотя бы одного вышеуказанного электронного документа в передаваемом авизующим банком ЦФР пакете документов и (или) наличия в нем документа, не соответствующего требованиям настоящего Положения, комплект документов считается не предоставленным авизующим банком в ЦФР.Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то:* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по системе SWIFT или СПФС, 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.
 | …ЦФР не принимает рассматриваемую банковскую гарантию (банковские гарантии), сумма обеспечения по которой (-ым) с учетом ранее выданных гарантий таким гарантом на месяц *m* превышает 25% от размера собственного капитала гаранта, определенного ЦФР на последнюю отчетную дату по результатам проводимого в соответствии с разделом 8 настоящего Положения ежемесячного мониторинга отчетности аккредитованных организаций;1. банковская гарантия выдана от имени гаранта, а не от имени его филиала (иного структурного подразделения);
2. в банковской гарантии указан номер договора, исполнение обязательств по которому обеспечивает данная банковская гарантия;
3. срок действия банковской гарантии соответствует требованиям настоящего Положения;
4. текст банковской гарантии, полученной по системе SWIFT или СПФС, соответствует приложению 9 либо приложению 9в к настоящему Положению;
5. авизующим банком в сроки, указанные в пп. 3.10, 3.11 настоящего Положения, в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» единым пакетом направлены в ЦФР следующие документы в электронном виде с использованием электронной подписи:
	* + сопроводительное письмо по форме согласно приложению 11 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», направленное авизующим банком в адрес ЦФР, о подтверждении факта аутентичности направляемой копии полученному по системе SWIFT или СПФС SWIFT-сообщению, содержащему банковскую гарантию, и получения такого сообщения от гаранта (подтверждение подлинности и действительности ЭП SWIFT-сообщения);
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии по форме согласно приложению 3 либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», транслитерированным гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 4, либо приложению 4.3, либо 5 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 3 либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ XML-файл, содержащий основные параметры выданной гарантом банковской гарантии по форме согласно приложению 10 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР».

 В случае отсутствия хотя бы одного вышеуказанного электронного документа в передаваемом авизующим банком ЦФР пакете документов и (или) наличия в нем документа, не соответствующего требованиям настоящего Положения, комплект документов считается не предоставленным авизующим банком в ЦФР.Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то:* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по системе SWIFT или СПФС, 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.
 |
| **6.2** | Расчеты раздела 6 настоящего Положения осуществляются по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имеется право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1, с применением данных по ГТП потребления *q*. Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:* ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта;
* ГТП потребления не является ГТП ГАЭС;
* ГТП потребления не является ГТП потребления ФСК;
* ГТП потребления не является ГТП потребления *q* собственных нужд, за исключением ГТП собственных нужд, одновременно являющихся ГТП потребления *q* гарантирующего поставщика;
* ГТП потребления не является ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.
1. Зона *z* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электрической энергии и (или) мощности:
* первая ценовая зона,
* вторая ценовая зона,
* неценовая зона Архангельской области \*,
* неценовая зона Республики Коми \*.

\* Используется для расчета в части перетока электрической энергии с первой ценовой зоной оптового рынка.1. Зона *zd* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электроэнергии и (или) мощности:
* первая и вторая ценовые зоны,
* неценовая зона Архангельской области \*,
* неценовая зона Республики Коми \*.

\* В части учета перетока электрической энергии с первой ценовой зоной оптового рынка.1. Зона *zс* – одна из зон множества, включающего следующие неценовые зоны оптового рынка электроэнергии и (или) мощности:
* неценовая зона Архангельской области,
* неценовая зона Республики Коми,
* неценовая зона Калининградской области,
* вторая неценовая зона.

КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом Положения с использованием размерностей кВт∙ч, руб./кВт∙ч, руб. | Расчеты раздела 6 настоящего Положения осуществляются по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имеется право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1, с применением данных по ГТП потребления *q*. Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:* ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта;
* ГТП потребления не является ГТП ГАЭС;
* ГТП потребления не является ГТП потребления ФСК;
* ГТП потребления не является ГТП потребления *q* собственных нужд, за исключением ГТП собственных нужд, одновременно являющихся ГТП потребления *q* гарантирующего поставщика;
* ГТП потребления не является ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.
1. Зона *z* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электрической энергии и (или) мощности:
* первая ценовая зона,
* вторая ценовая зона (без отдельной территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам),
* часть второй ценовой зоны, относящаяся к отдельной территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам.
1. Зона *zd* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электроэнергии и (или) мощности:
* первая и вторая ценовые зоны (без отдельной территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам),
* часть второй ценовой зоны, относящаяся к отдельной территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам.

КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом Положения с использованием размерностей кВт∙ч, руб./кВт∙ч, руб.  |
| **6.3.1** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.$Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_с\\_НДС}=(1+\frac{T\_{m}^{НДС}}{100\%})\*Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_без\\_НДС}$ (с НДС), где$T\_{m}^{НДС}$ – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %$Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_без\\_НДС}=\sum\_{z\in zd}^{}\sum\_{q\in z}^{}Q\_{j,q,m-1,z}^{прогнозн\\_РСВ}$(без НДС), где$Q\_{j,q,m-1,z}^{прогнозн\\_РСВ}=max⁡(VC\_{q,m-1,z}^{РСВ\\_прогноз}-0,9∙VC\_{q,m,z}^{СДД\\_ФГ};0)∙λ\_{F,m,z}^{РСВ\\_прогноз}$ , где$$VC\_{q,m-1,z}^{РСВ\\_прогноз}=max⁡(VC\_{q,m-2}^{план}-VC\_{q,m-2}^{РД};0)∙\frac{k\_{m,z}^{сез\\_нерег}}{k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}}$$При этом если $k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}=0$, то $\frac{k\_{m,z}^{сез\\_нерег}}{k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}}=0$.… – субъект РФ, на территории которого расположена ГТП потребления *q*. Для ГТП потребления, расположенных на территории следующих субъектов РФ: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, значение  используется в расчетах в соответствии с настоящим Положением, определенное для субъектов РФ – Московская область и Ленинградская область соответственно.Для ГТП потребления, расположенных на территории неценовой зоны Архангельской области и неценовой зоны Республики Коми, в расчетах в соответствии с настоящим Положением используется значение , определенное для субъекта РФ – Вологодская область.В случае если  не определена в субъекте РФ для зоны *z*, то в расчетах применяется значение  для данного субъекта РФ, определенное КО для другой зоны *z*. – суммарный объем поставки электрической энергии в месяце *m* в зоне *z* по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовом рынке, определенный в отношении ГТП потребления *q* в соответствии с п. 4 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – плановый объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m*–2, определяется в соответствии с формулой: – для ГТП потребления, зарегистрированных в ценовых зонах оптового рынка:,,– для ГТП потребления, зарегистрированных в неценовой зоне Архангельской области и неценовой зоне Республики Коми:,где  – почасовое потребление в ГТП потребления *q* в час *h* месяца *m–*2, равное плановому объему потребления с учетом нагрузочных потерь , определяемому в соответствии с п. 2.1.1 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем электроэнергии в отношении ГТП потребления *q* в час *h* месяца *m–*2, покупаемый в РСВ по границе с первой ценовой зоной в объемах перетока, определенного КО в ограничивающем сечении. Указанная величина определяется в соответствии с пунктом 7.1.5 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m–*2 по регулируемым договорам, определяется в соответствии с формулами:,, округляется методом математического округления с точностью до целых;,, округляется методом математического округления с точностью до целых; − договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей на час *h* месяца, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  − договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество регулируемых договоров *D*, заключенных участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)на объемы поставки (с учетом модельных объемов для поставки по регулируемым тарифам (ценам)) электрической энергии в расчетном периоде; – сезонный коэффициент для месяца *m* в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 настоящего Положения; – сезонный коэффициент для месяца *m*–2 в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Положению.В случае если ГТП потребления *q* не удовлетворяет условиям п. 6.2 настоящего раздела Положения по состоянию на 1-е число месяца *m*–2, то ,  не определяются.В случае если , ,  не определены, то в расчете месячного прогнозного объема обязательств покупателя они приравниваются к нулю. | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.$Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_с\\_НДС}=(1+\frac{T\_{m}^{НДС}}{100\%})\*Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_без\\_НДС}$ (с НДС), где$T\_{m}^{НДС}$ – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %$Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_без\\_НДС}=\sum\_{z\in zd}^{}\sum\_{q\in z}^{}Q\_{j,q,m-1,z}^{прогнозн\\_РСВ}$(без НДС), где$Q\_{j,q,m-1,z}^{прогнозн\\_РСВ}=max⁡(VC\_{q,m-1,z}^{РСВ\\_прогноз}-0,9∙VC\_{q,m,z}^{СДД\\_ФГ};0)∙λ\_{F,m,z}^{РСВ\\_прогноз}$де$$VC\_{q,m-1,z}^{РСВ\\_прогноз}=VC\_{q,m-2}^{план}∙\frac{k\_{m,z}^{сез\\_нерег}}{k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}}$$При этом если $k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}=0$, то $\frac{k\_{m,z}^{сез\\_нерег}}{k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}}=0$.… – субъект РФ, на территории которого расположена ГТП потребления *q*.В случае если величина  в субъекте Российской Федерации *F* в зоне *z* для полугодия, к которому относится месяц *m*, не определена, то  принимается равной прогнозной свободной (нерегулируемой) цене на электрическую энергию, опубликованной в отношении:– первой ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории неценовой зоны Архангельской области или к бывшей территории неценовой зоны Республики Коми;– второй ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории второй неценовой зоны.Для ГТП потребления, расположенных на территории следующих субъектов РФ: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, значение $λ\_{F,m,z}^{РСВ\\_прогноз}$ используется в расчетах в соответствии с настоящим Положением, определенное для субъектов РФ – Московская область и Ленинградская область соответственно.В случае если $λ\_{F,m,z}^{РСВ\\_прогноз}$ не определена в субъекте РФ для зоны *z*, то в расчетах применяется значение $λ\_{F,m,z}^{РСВ\\_прогноз}$ для данного субъекта РФ, определенное КО для другой зоны *z*.$VC\_{q,m,z}^{СДД\\_ФГ}$ – суммарный объем поставки электрической энергии в месяце *m* в зоне *z* по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовом рынке, определенный в отношении ГТП потребления *q* в соответствии с п. 4 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – плановый объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m*–2, определяется в соответствии с формулой: $VC\_{q,m-2}^{план}=\sum\_{h\in m-2}^{}VC\_{q,h}^{\*ГТП пок}$,где $VC\_{q,h}^{\*ГТП пок}$ – объем электроэнергии, запланированный к покупке покупателем в ГТП потребления *q* в час *h* месяца *m–*2, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$k\_{m,z}^{сез\\_нерег}$ – сезонный коэффициент для месяца *m* в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 настоящего Положения;$k\_{m-2,z}^{сез\\_нерег}$ – сезонный коэффициент для месяца *m*–2 в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Положению.В случае если ГТП потребления *q* не удовлетворяет условиям п. 6.2 настоящего раздела Положения по состоянию на 1-е число месяца *m*–2, то $VC\_{q,m-2}^{план}$ не определяется.В случае если $VC\_{q,h}^{\*ГТП пок}$ не определена, то в расчете месячного прогнозного объема обязательств покупателя она приравнивается к нулю. |
| **6.3.2** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q*, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.… | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q*, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.… |
| **6.3.3** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1. (с НДС), – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* % (без НДС).Для второй неценовой зоны и неценовой зоны Калининградской области:.Для неценовых зон Архангельской области и Республики Коми:,где  – объем перетока в ограничивающем сечении первой ценовой зоны с неценовыми зонами Архангельской области и Республики Коми, рассчитанный по формуле =max(+;0); – объем электропотребления без потерь в ЕНЭС на оптовом рынке электрической энергии и мощности, указанный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, на месяц *m* в отношении ГТП потребления *q*, принадлежащей неценовой зоне *zс* (округляется до 2 (двух) знаков после запятой);  – объем потребления электрической энергии населением на оптовом рынке электрической энергии и мощности участника оптового рынка *j* неценовой зоны *zс* указанный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, на месяц *m* в отношении ГТП потребления *q*, принадлежащей неценовой зоне *zс* (округляется до 2 (двух) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен, то величина принимается равной нулю; – плановый объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m*–2, зарегистрированных в неценовой зоне Архангельской области и неценовой зоне Республики Коми, рассчитанный в соответствии с п. 6.3.1 настоящего Положения; – объем сальдо-перетока электроэнергии без потерь в ЕНЭС на оптовом рынке электрической энергии и мощности электростанции *s*, принадлежащей неценовой зоне *zс*,за месяц *m*, утвержденный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов (округляется до 2 (двух) знаков после запятой); – индикативная цена на электрическую энергию для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит период *m*, в субъекте РФ *F*.В случае если на 1-е число месяца *m*–1 Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит период *m*, величины , и (или) , и (или)  не определены, то они принимаются равными нулю.Для месяца *m*–1, равного декабрю или январю,  принимается равным значению , рассчитанному в месяце *m*–1, равном октябрю того же года или предыдущего года соответственно.Величины ,округляются до двух знаков после запятой. | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.$Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}=(1+\frac{T\_{m}^{НДС}}{100\%})\*Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЗЦ\\_без\\_НДС}$ (с НДС), – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %$Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_без\\_НДС}=\sum\_{q}^{}Q\_{j,q,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ}$ (без НДС).$Q\_{j,q,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ}=(VC\_{j,q,m}^{баланс}-VC\_{j,q,m}^{нас\\_баланс})\*I\_{F,m}^{ээ}$.$VC\_{j,q,m}^{баланс}$ – объем электропотребления без потерь в ЕНЭС на оптовом рынке электрической энергии и мощности, указанный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, на месяц *m* в отношении ГТП потребления *q*, принадлежащей неценовой зоне (округляется до 2 (двух) знаков после запятой); $VC\_{j,q,m}^{нас\\_баланс}$ – объем потребления электрической энергии населением на оптовом рынке электрической энергии и мощности участника оптового рынка *j* неценовой зоны указанный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, на месяц *m* в отношении ГТП потребления *q*, принадлежащей неценовой зоне (округляется до 2 (двух) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен, то величина принимается равной нулю; – индикативная цена на электрическую энергию для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит период *m*, в субъекте РФ *F*.В случае если на 1-е число месяца *m*–1 Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит период *m*, величины $VC\_{j,q,m}^{нас\\_баланс}$ и (или) $VC\_{j,q,m}^{баланс}$ не определены, то они принимаются равными нулю.Для месяца *m*–1, равного декабрю или январю, $Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$ принимается равным значению $Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$, рассчитанному в месяце *m*–1, равном октябрю того же года или предыдущего года соответственно.Величины $Q\_{j,q,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ}$,$Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$округляются до двух знаков после запятой. |
| **6.6.2** | 6.6.2. Совокупный размер месячных прогнозных обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 в отношении предоставления финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенной формуле. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m*–1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m*–1. ,где  – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.1 настоящего Положения (с НДС); – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.2 настоящего Положения (с НДС); – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с поставкой электрической энергии в месяце *m*, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовый рынок, определяемый в соответствии с пунктом 6.6.1 настоящего Положения (с НДС); – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с п. 6.3.3 настоящего Положения (с НДС).В случае если , и (или) , и (или) , и (или)  не определены, то указанные величины приравниваются к нулю. | 6.6.2. Совокупный размер месячных прогнозных обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 в отношении предоставления финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенной формуле. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m*–1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m*–1. $Z\_{j,m-1}^{ИТОГО}=\sum\_{zd}^{}Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_с\\_НДС}+\sum\_{zd}^{}Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_БР\\_с\\_НДС}+Q\_{j,m-1}^{СДД\\_ФГ\\_с\\_НДС}+Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$,где $Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_РСВ\\_с\\_НДС}$ – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.1 настоящего Положения (с НДС);$Q\_{j,m-1,zd}^{прогнозн\\_БР\\_с\\_НДС}$ – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.2 настоящего Положения (с НДС); – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с поставкой электрической энергии в месяце *m*, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовый рынок, определяемый в соответствии с пунктом 6.6.1 настоящего Положения (с НДС);$Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$ – месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m*–1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m*, определяемый в соответствии с п. 6.3.3 настоящего Положения (с НДС).В случае если , и (или) , и (или) , и (или) $Q\_{j,m-1}^{прогнозн\\_НЦЗ\\_с\\_НДС}$ не определены, то указанные величины приравниваются к нулю. |
| **7.2** | …Для целей настоящего Положения электростанция *s* – электростанция (за исключением блок-станций), расположенная на территории неценовых зон оптового рынка, в отношении генерирующего оборудования которой сформированы ГТП генерации, участвующие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3.КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом Положения с использованием размерностей кВт∙ч, руб./кВт∙ч, руб. | …Для целей настоящего Положения электростанция *s* – электростанция (за исключением блок-станций), расположенная на территории неценовой зоны оптового рынка, в отношении генерирующего оборудования которой сформированы ГТП генерации, участвующие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3.КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом Положения с использованием размерностей кВт∙ч, руб./кВт∙ч, руб. |
| **7.3** | **…**При этом , где  – величина установленной мощности электростанции *s* за месяц *m*, утвержденная в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов; – регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов.Для электростанций, расположенных на территории неценовых зон, в отношении которых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов установлено более одной регулируемой цены (тарифа) на мощность,  принимает значение среднеарифметической величины по всем утвержденным ценам (тарифам) для указанной электростанции.Для поставщиков, участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, в отношении генерирующих объектов, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, величина  в целях расчета  определяется как среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) в отношении месяца *m*–4, определенных по всем ГТП генерации в отношении электростанции *s*, участвующим в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3, в соответствии с приложением 130 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и рассчитанных не позднее 14-го числа месяца *m–*3.В данном случае среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) округляется методом математического округления с точностью до 5 знаков после запятой.В случае если значение регулируемой цены (тарифа) не определено для какой-либо из указанных ГТП, то такое значение принимается равным нулю. – коэффициент сезонности за месяц *m*, применяемый для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов. В случае если на 14-е число месяца *m–*3 федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов коэффициент сезонности не утвержден на период, которому принадлежит месяц *m*, то  принимается равным единице; – объем сальдо-перетока электроэнергии без потерь в ЕНЭС электростанции *s* за месяц *m*, утвержденный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов (округляется до 2 (двух) знаков после запятой); – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов.Для поставщиков, участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, расположенных на территории второй неценовой зоны,  принимает значение цены, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях.Для поставщиков, участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, в отношении генерирующих объектов, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, величина  в целях расчета  определяется как среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) в отношении месяца *m*–4, определенных по всем ГТП генерации в отношении электростанции *s*, участвующим в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3, в соответствии с приложением 130 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и рассчитанных не позднее 14-го числа месяца *m–*3. В данном случае среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) округляется методом математического округления с точностью до 5 знаков после запятой.В случае если значение регулируемой цены (тарифа) не определено для какой-либо из указанных ГТП, то такое значение принимается равным нулю.В случае если на 1-е число месяца *m–*3 Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, величины  и (или)  не определены, то они принимаются равными нулю.В случае если приказ федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, утверждающий цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении временного периода, включающего расчетный месяц *m*, вступает в силу позднее 14-го числа месяца *m*–3, то такие значения не применяются в расчете предельного объема поручительства в соответствии с настоящим пунктом. В случае если величины  и  не определены, то они принимаются равными нулю.Для месяца *m*–3, равного октябрю, ноябрю или декабрю,  принимается равным значению , рассчитанному в месяце *m*–3, равном августу того же года.Величины ,,  округляются методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.В случае если  и (или)  не определены, то указанные величины приравниваются к нулю. | **…**При этом , где  – величина установленной мощности электростанции *s* за месяц *m*, утвержденная в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов; – регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую в неценовой зоне оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов.Для электростанций, расположенных на территории неценовой зоны, в отношении которых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов установлено более одной регулируемой цены (тарифа) на мощность,  принимает значение среднеарифметической величины по всем утвержденным ценам (тарифам) для указанной электростанции.Для поставщиков, участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, в отношении генерирующих объектов, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, величина  в целях расчета  определяется как среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) в отношении месяца *m*–4, определенных по всем ГТП генерации в отношении электростанции *s*, участвующим в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3, в соответствии с приложением 130 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и рассчитанных не позднее 14-го числа месяца *m–*3.В данном случае среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) округляется методом математического округления с точностью до 5 знаков после запятой.В случае если значение регулируемой цены (тарифа) не определено для какой-либо из указанных ГТП, то такое значение принимается равным нулю. – коэффициент сезонности за месяц *m*, применяемый для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов. В случае если на 14-е число месяца *m–*3 федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов коэффициент сезонности не утвержден на период, которому принадлежит месяц *m*, то  принимается равным единице; – объем сальдо-перетока электроэнергии без потерь в ЕНЭС электростанции *s* за месяц *m*, утвержденный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов (округляется до 2 (двух) знаков после запятой); – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в неценовой зоне оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов.Для поставщиков, участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, в отношении генерирующих объектов, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, величина  в целях расчета  определяется как среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) в отношении месяца *m*–4, определенных по всем ГТП генерации в отношении электростанции *s*, участвующим в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце *m*–3, в соответствии с приложением 130 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и рассчитанных не позднее 14-го числа месяца *m–*3. В данном случае среднеарифметическое значение регулируемых цен (тарифов) округляется методом математического округления с точностью до 5 знаков после запятой.В случае если значение регулируемой цены (тарифа) не определено для какой-либо из указанных ГТП, то такое значение принимается равным нулю.В случае если на 1-е число месяца *m–*3 Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, величины  и (или)  не определены, то они принимаются равными нулю.В случае если приказ федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов, утверждающий цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовой зоне оптового рынка, в отношении временного периода, включающего расчетный месяц *m*, вступает в силу позднее 14-го числа месяца *m*–3, то такие значения не применяются в расчете предельного объема поручительства в соответствии с настоящим пунктом. В случае если величины  и  не определены, то они принимаются равными нулю.Для месяца *m*–3, равного октябрю, ноябрю или декабрю,  принимается равным значению , рассчитанному в месяце *m*–3, равном августу того же года.Величины , ,  округляются методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.В случае если  и (или)  не определены, то указанные величины приравниваются к нулю. |
| **Приложение 2** | **Перечень участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию** **…** | **Перечень участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовых зон оптового рынка и (или) неценовой зоны оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию** **…** |
| **Приложение 6** | **Приложение 6****Сезонные коэффициенты нерегулируемых объемов**Сезонный коэффициент для месяца *m*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определяется согласно таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Первая ценовая зона,****неценовая зона Архангельской области \*, неценовая зона Республики Коми \*** | **Вторая ценовая зона** |
| январь | 1,1831055 | 1,187232 |
| февраль | 1,0593869 | 1,067801 |
| март | 1,0978757 | 1,093102 |
| апрель | 0,9413846 | 0,97507 |
| май | 0,8715866 | 0,933399 |
| июнь | 0,8440559 | 0,846938 |
| июль | 0,9040605 | 0,87614 |
| август | 0,9193951 | 0,884663 |
| сентябрь | 0,9044892 | 0,903859 |
| октябрь | 1,0428259 | 1,00248 |
| ноябрь | 1,0498175 | 1,034052 |
| декабрь | 1,1820167 | 1,195264 |

\* Для расчета обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами. | **Приложение 6****Сезонные коэффициенты нерегулируемых объемов**Сезонный коэффициент для месяца *m*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определяется согласно таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| январь | 1,1831055 | 1,187232 |
| февраль | 1,0593869 | 1,067801 |
| март | 1,0978757 | 1,093102 |
| апрель | 0,9413846 | 0,97507 |
| май | 0,8715866 | 0,933399 |
| июнь | 0,8440559 | 0,846938 |
| июль | 0,9040605 | 0,87614 |
| август | 0,9193951 | 0,884663 |
| сентябрь | 0,9044892 | 0,903859 |
| октябрь | 1,0428259 | 1,00248 |
| ноябрь | 1,0498175 | 1,034052 |
| декабрь | 1,1820167 | 1,195264 |

 |
| **Приложение 7** | **Приложение 7****Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке и перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**1. **Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа**

ЦФР на следующий рабочий день после каждой даты платежа  (14, 21, 25, 28-е число месяца) либо на второй рабочий день после даты платежа  (14, 21, 25, 28-е число месяца), если дата платежа приходится на нерабочий день, осуществляет мониторинг нарушения покупателем сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца). ЦФР на второй рабочий день после каждой даты платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца), если в указанную дату платежа наступили обстоятельства, предусмотренные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), осуществляет мониторинг нарушения покупателем сроков оплаты обязательств на оптовом рынке по итогам следующего рабочего дня после даты платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца).В месяце *m* мониторинг осуществляется в отношении участников оптового рынка, указанных в Перечне участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m* (приложение 2 к настоящему Положению).…1. **Порядок определения перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**

ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, на основании Перечня участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению) формирует реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовые гарантии.… ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, уведомляет участников оптового рынка, указанных в Перечне участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению), о необходимости или об отсутствии необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц *m* путем размещения соответствующих уведомлений в электронном виде за ЭП для участника в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по формам согласно приложениям 4.1а и 4.1б к настоящему Положению.В случае если покупатель во все даты платежа, приходящиеся на период с 25-го числа месяца m–5 по 21-е число месяца m–2 (включительно), является участником-банкротом, в отношении которого судом принято решение о признании его банкротом и об открытии конкурсного производства, то ЦФР не включает такого покупателя в реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовую гарантию, и не публикует в отношении такого участника оптового рынка уведомление по формам согласно приложениям 4.1а либо 4.1б к настоящему Положению. | **Приложение 7****Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке и перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**1. **Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа**

ЦФР на следующий рабочий день после каждой даты платежа  (14, 21, 25, 28-е число месяца) либо на второй рабочий день после даты платежа  (14, 21, 25, 28-е число месяца), если дата платежа приходится на нерабочий день, осуществляет мониторинг нарушения покупателем сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца). ЦФР на второй рабочий день после каждой даты платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца), если в указанную дату платежа наступили обстоятельства, предусмотренные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), осуществляет мониторинг нарушения покупателем сроков оплаты обязательств на оптовом рынке по итогам следующего рабочего дня после даты платежа (14, 21, 25, 28-е число месяца).В месяце *m* мониторинг осуществляется в отношении участников оптового рынка, указанных в Перечне участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой зоны оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m* (приложение 2 к настоящему Положению).…1. **Порядок определения перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**

ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, на основании Перечня участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой зоны оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению) формирует реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовые гарантии.…ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, уведомляет участников оптового рынка, указанных в Перечне участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовых зон оптового рынка и (или) неценовой зоны оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению), о необходимости или об отсутствии необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц m путем размещения соответствующих уведомлений в электронном виде за ЭП для участника в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по формам согласно приложениям 4.1а и 4.1б к настоящему Положению.В случае если покупатель во все даты платежа, приходящиеся на период с 25-го числа месяца m–5 по 21-е число месяца m–2 (включительно), является участником-банкротом, в отношении которого судом принято решение о признании его банкротом и об открытии конкурсного производства, то ЦФР не включает такого покупателя в реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовую гарантию, и не публикует в отношении такого участника оптового рынка уведомление по формам согласно приложениям 4.1а либо 4.1б к настоящему Положению. |
|  | **Удалить приложения 9б, 13.2, 13.3** |  |
| **Приложение 9в** | **Приложение 9в**(Банковская гарантия по Договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка)**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**… | **Приложение 9в**(Банковская гарантия по Договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовую зону оптового рынка)**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**… |
| **Приложение 9г** | Приложение 9г(Банковская гарантия по Договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, предоставляемая для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности соответствующей организации, утратившей статус гарантирующего поставщика)**…** | Приложение 9г(Банковская гарантия по Договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовую зону оптового рынка, предоставляемая для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности соответствующей организации, утратившей статус гарантирующего поставщика)**…** |
| **Приложение 10** | 1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
	1. Взаимодействие Сторон по настоящему Соглашению осуществляется путем обмена между Сторонами информацией и документами, необходимыми для осуществления действий по выдаче банковских гарантий в обеспечение исполнения субъектами оптового рынка своих денежных обязательств, на которые Гарантом выдана гарантия, и предъявления требований по указанным гарантиям.
		1. Если иное прямо не установлено настоящим Соглашением, обмен документами между Сторонами осуществляется в электронном виде в порядке, установленном настоящим Соглашением.
		2. Если иное не установлено настоящим Соглашением, обмен документами между Гарантом и Авизующим банком осуществляется в электронном виде по системе СВИФТ (SWIFT) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).
		3. Формы электронных документов, обмен которыми между Авизующим банком и АО «ЦФР» в целях исполнения настоящего Соглашения осуществляется в электронном виде, а также порядок и сроки их направления установлены приложением 2 к настоящему Соглашению.
		4. Настоящим Соглашением Стороны письменно установили, что выдача банковских гарантий будет осуществляться в форме электронных сообщений с использованием системы СВИФТ (SWIFT) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).
	2. Банковские гарантии обеспечивают исполнение субъектом оптового рынка денежных обязательств по следующим договорам:
		1. договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – договор РСВ);
		2. договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее – договор БР);
		3. договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договор БР переток НЦЗ) и договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договор РСВ переток НЦЗ);

2.2.4. договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее – договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ);2.2.5. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ), и 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 (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021);2.2.6. 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 (далее – соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года);2.2.7. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).* 1. Гарант выдает банковскую гарантию, которая обеспечивает надлежащее исполнение Принципалом своих обязательств:
		1. по одному из договоров купли-продажи, указанных в п. 2.2.1 и п. 2.2.2 настоящего Соглашения, по форме, указанной в приложении 3 к настоящему Соглашению;
		2. по договору РСВ для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, проводимом на основании решения уполномоченного федерального органа, по форме, указанной в приложении 3.1 к настоящему Соглашению;
		3. по одному из договоров купли-продажи, указанных в п. 2.2.3 настоящего Соглашения, по форме, указанной в приложении 3.2 к настоящему Соглашению;

2.3.4. по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ по форме, указанной в приложении 3.3 к настоящему Соглашению;2.3.5. по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, проводимом на основании решения уполномоченного федерального органа, по форме, указанной в приложении 3.4 к настоящему Соглашению;2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ – по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, и по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, – по форме, указанной в приложении 3.5.1 к настоящему Соглашению;2.3.7. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, – по форме, указанной в приложении 3.6 к настоящему Соглашению;2.3.8. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), по форме, указанной в приложении 3.7 к настоящему Соглашению.* 1. Банковская гарантия выдается от имени Гаранта и не может быть выдана от имени его филиала.
	2. Для целей Соглашения используются термины и определения, установленные приложением 1 к настоящему Соглашению.
 | 1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
	1. Взаимодействие Сторон по настоящему Соглашению осуществляется путем обмена между Сторонами информацией и документами, необходимыми для осуществления действий по выдаче банковских гарантий в обеспечение исполнения субъектами оптового рынка своих денежных обязательств, на которые Гарантом выдана гарантия, и предъявления требований по указанным гарантиям.
		1. Если иное прямо не установлено настоящим Соглашением, обмен документами между Сторонами осуществляется в электронном виде в порядке, установленном настоящим Соглашением.
		2. Если иное не установлено настоящим Соглашением, обмен документами между Гарантом и Авизующим банком осуществляется в электронном виде по системе СВИФТ (SWIFT) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).
		3. Формы электронных документов, обмен которыми между Авизующим банком и АО «ЦФР» в целях исполнения настоящего Соглашения осуществляется в электронном виде, а также порядок и сроки их направления установлены приложением 2 к настоящему Соглашению.
		4. Настоящим Соглашением Стороны письменно установили, что выдача банковских гарантий будет осуществляться в форме электронных сообщений с использованием системы СВИФТ (SWIFT) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).
	2. Банковские гарантии обеспечивают исполнение субъектом оптового рынка денежных обязательств по следующим договорам:
		1. договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – договор РСВ);
		2. договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее – договор БР);

2.2.4. договору купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее – договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ);2.2.5. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ), и 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 (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021);2.2.6. 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 (далее – соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года);2.2.7. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).* 1. Гарант выдает банковскую гарантию, которая обеспечивает надлежащее исполнение Принципалом своих обязательств:
		1. по одному из договоров купли-продажи, указанных в п. 2.2.1 и п. 2.2.2 настоящего Соглашения, по форме, указанной в приложении 3 к настоящему Соглашению;
		2. по договору РСВ для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, проводимом на основании решения уполномоченного федерального органа, по форме, указанной в приложении 3.1 к настоящему Соглашению;

2.3.4. по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ по форме, указанной в приложении 3.3 к настоящему Соглашению;2.3.5. по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для целей участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, проводимом на основании решения уполномоченного федерального органа, по форме, указанной в приложении 3.4 к настоящему Соглашению;2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ – по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, и по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, – по форме, указанной в приложении 3.5.1 к настоящему Соглашению;2.3.7. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, – по форме, указанной в приложении 3.6 к настоящему Соглашению;2.3.8. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), по форме, указанной в приложении 3.7 к настоящему Соглашению.* 1. Банковская гарантия выдается от имени Гаранта и не может быть выдана от имени его филиала.
	2. Для целей Соглашения используются термины и определения, установленные приложением 1 к настоящему Соглашению.
 |
| **Приложение 10** | * 1. Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2, 3.3 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.

Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи. | * 1. Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.

Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи. |
| **Приложение 10** | * 1. Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7, 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1, 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5, 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).
 | * 1. Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7, 4, 4.1, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 6, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5, 7, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).
 |
| **Приложение 10** | **ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ****Приложение 1.** Термины и определения.**Приложение 2.** Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям.**Приложение 3.** Банковская гарантия по договору РСВ и договору БР.**Приложение 3.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ и договору БР переток НЦЗ.**Приложение 3.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 3.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 3.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 3.7.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).**Приложение 4.** Банковская гарантия по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.7.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 5.** Банковская гарантия по договору БР в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 5.1.** Банковская гарантия по договору БР переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 6.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии.**Приложение 6.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР переток НЦЗ и договору РСВ переток НЦЗ.**Приложение 6.2.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 6.3.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 6.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 6.4.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 6.5.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).**Приложение 7.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору РСВ переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.2.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.3.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.4.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.5.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 8.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 8.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 9.** Подтверждение Гаранта о получении требования об осуществлении платежа по банковской гарантии в формате SWIFT-сообщения.**…** | **ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ****Приложение 1.** Термины и определения.**Приложение 2.** Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям.**Приложение 3.** Банковская гарантия по договору РСВ и договору БР.**Приложение 3.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 3.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 3.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 3.7.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).**Приложение 4.** Банковская гарантия по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.7.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 5.** Банковская гарантия по договору БР в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 6.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии.**Приложение 6.2.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 6.3.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 6.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 6.4.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 6.5.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия).**Приложение 7.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.2.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.3.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.4.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 7.5.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия), в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 8.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 9.** Подтверждение Гаранта о получении требования об осуществлении платежа по банковской гарантии в формате SWIFT-сообщения.**…** |
| **Приложение 2 к приложению 10** | **3. Передача Авизующим банком в АО «ЦФР» сообщения, полученного от Гаранта по системе SWIFT** **либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС), о выданной Гарантом в пользу АО «ЦФР» банковской гарантии*** 1. Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).

Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6.**…**3.3.3. копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению;**…**3.5. Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению.**…**4. Передача Авизующим банком Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) сообщения с требованием об осуществлении платежа по банковской гарантии, полученного от АО «ЦФР» (Бенефициара)* 1. Требование о платеже по банковской гарантии должно быть составлено АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. АО «ЦФР» (Бенефициар) направляет в Авизующий банк требование об осуществлении платежа по банковской гарантии одним из следующих способов:
		1. направление в электронном виде с применением ЭП с использованием СЭД Авизующего банка;
		2. на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и с печатью АО «ЦФР».
	2. При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению) до 17:00 (по московскому времени).

При получении Авизующим банком от АО «ЦФР» требования об осуществлении платежа по банковской гарантии после 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня считается, что данный документ получен Авизующим банком на следующий рабочий день, при этом Авизующий банк обязан отправить Гаранту сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии не позднее 14:00 (по московскому времени) дня получения указанного документа.**…*** + 1. копию отправленного Гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению);

**…*** 1. Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по соответствующей банковской гарантии в формате SWIFT-сообщения по формам, указанным в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.

**…** | **3. Передача Авизующим банком в АО «ЦФР» сообщения, полученного от Гаранта по системе SWIFT** **либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС), о выданной Гарантом в пользу АО «ЦФР» банковской гарантии*** 1. Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5 к настоящему Соглашению).

Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6.**…**3.3.3. копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению;**…**3.5. Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5 к настоящему Соглашению.**…**4. Передача Авизующим банком Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) сообщения с требованием об осуществлении платежа по банковской гарантии, полученного от АО «ЦФР» (Бенефициара)4.1. Требование о платеже по банковской гарантии должно быть составлено АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. АО «ЦФР» (Бенефициар) направляет в Авизующий банк требование об осуществлении платежа по банковской гарантии одним из следующих способов:4.1.1. направление в электронном виде с применением ЭП с использованием СЭД Авизующего банка; 4.1.2. на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и с печатью АО «ЦФР».4.2. При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8 к настоящему Соглашению) до 17:00 (по московскому времени).При получении Авизующим банком от АО «ЦФР» требования об осуществлении платежа по банковской гарантии после 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня считается, что данный документ получен Авизующим банком на следующий рабочий день, при этом Авизующий банк обязан отправить Гаранту сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии не позднее 14:00 (по московскому времени) дня получения указанного документа.**…**4.4.1. копию отправленного Гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8 к настоящему Соглашению);**…**4.9. Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по соответствующей банковской гарантии в формате SWIFT-сообщения по формам, указанным в приложениях 7, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8 к настоящему Соглашению. **…** |
| **Приложение 10** | **Удалить приложения 3.2, 4.2, 5.1, 6.1, 7.1, 8.1** |  |
| **Приложение 10 к приложению 10** | **Приложение 10****к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.****Форматы и формы электронных сообщений, используемых при обмене****Авизующего банка и АО «ЦФР»**1. **Перечень электронных документов:**
* **Сопроводительное письмо (банковская гарантия)** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий подтверждение факта получения по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) SWIFT-сообщения, содержащего банковскую гарантию в пользу АО «ЦФР», и проверку его аутентичности. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложении 11 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению.
* **Xml-файл, содержащий основные реквизиты банковской гарантии** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий информацию об основных реквизитах банковской гарантии, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта.
* **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению.
* **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.

**…**1. **Формы сообщений**
* **Сопроводительное письмо**

Электронный документ «Сопроводительное письмо» отправляется с текстом, соответствующим форме приложения 11 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Сопроводительное письмо» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+\_+[ bank-swift-code]+\_ +[type]+\_+[id-n].docxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования сообщения)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_NOTE" (тип сообщения)id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+\_+[bank-swift-code]+\_ +[type]+\_+[id-n].docxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования сообщения)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_SWIFT" (тип сообщения)id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.**…*** **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**

Документ «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» отправляется по форме приложений 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Excel версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+ \_+[bank-swift-code] +\_+[type]+\_+[id-n].xlsxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования требования)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_PAYMENT" (тип сообщения) id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС**

Документ «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением | **Приложение 10****к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.****Форматы и формы электронных сообщений, используемых при обмене****Авизующего банка и АО «ЦФР»****1. Перечень электронных документов:*** **Сопроводительное письмо (банковская гарантия)** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий подтверждение факта получения по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) SWIFT-сообщения, содержащего банковскую гарантию в пользу АО «ЦФР», и проверку его аутентичности. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложении 11 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению.
* **Xml-файл, содержащий основные реквизиты банковской гарантии** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий информацию об основных реквизитах банковской гарантии, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта.
* **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению.
* **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8 к настоящему Соглашению.

**…****2. Формы сообщений*** **Сопроводительное письмо**

Электронный документ «Сопроводительное письмо» отправляется с текстом, соответствующим форме приложения 11 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Сопроводительное письмо» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+\_+[ bank-swift-code]+\_ +[type]+\_+[id-n].docxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования сообщения)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_NOTE" (тип сообщения)id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+\_+[bank-swift-code]+\_ +[type]+\_+[id-n].docxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования сообщения)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_SWIFT" (тип сообщения)id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Word версии не ниже 2007.**…*** **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**

Документ «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» отправляется по форме приложений 6, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением программы Microsoft Office Excel версии не ниже 2007.Наименование файла должно содержать: [date]+ \_+[bank-swift-code] +\_+[type]+\_+[id-n].xlsxОписание формы названия файла:date = "YYYYMMDD" (дата формирования требования)bank-swift-code = "11x" (SWIFT-код Гаранта)type = "CFR\_BG\_PAYMENT" (тип сообщения) id-n = "7x" (идентификатор сообщения, должен быть уникальным)* **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС**

Документ «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 7, 7.2, 7.3, 7.4, 7.5, 8 к настоящему Соглашению. Стороны договорились, что содержание документа «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» определяется в соответствии с текстом, отраженным на экране при открытии и печати документа с применением |
| **Приложение 11**  | **…****2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**2.1. В соответствии с настоящим Договором Поручитель принимает на себя перед АО «ЦФР» обязательство нести ответственность за полное и своевременное выполнение Должником его обязательств, возникающих из Договора купли-продажи электрической энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1:срок исполнения которых наступил в период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) руб.;Указывается либо договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка), либо договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка), либо договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.2 Указывается один или несколько периодов, в отношении которых заключается договор поручительства; период указывается с 14-го числа календарного месяца по 13-е число следующего календарного месяца.… | **…****2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**2.1. В соответствии с настоящим Договором Поручитель принимает на себя перед АО «ЦФР» обязательство нести ответственность за полное и своевременное выполнение Должником его обязательств, возникающих из Договора купли-продажи электрической энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1:срок исполнения которых наступил в период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) руб.;Указывается либо договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, либо договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, либо договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.2 Указывается один или несколько периодов, в отношении которых заключается договор поручительства; период указывается с 14-го числа календарного месяца по 13-е число следующего календарного месяца.… |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.2а**

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовые зоны | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. | Недостающий размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| 1. |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |
|  |  | **Итого:** |  |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.2а**

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовая зона | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. | Недостающий размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| 1. |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |
|  |  | **Итого:** |  |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.2б**

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовые зоны | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| 1. |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.2б**

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовая зона | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| 1. |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3а**

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовые зоны | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. | Недостающий размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| (месяц *m*)  | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Итого:** |  |  |  |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3а**

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовая зона | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. | Недостающий размерфинансовых гарантий(с НДС), руб. |
| (месяц *m*)  | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Итого:** |  |  |  |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3б**

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовые зоны | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. |
| (месяц *m*)  | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3б**

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Ценовые зоны / неценовая зона | № и датадоговора э/э | Месячный прогнозныйобъем обязательств(с НДС), руб. | Размер финансовых гарантий(с НДС), руб. |
| (месяц *m*)  | (месяц *m*+1) | (месяц *m*) | (месяц *m*+1) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |