VI.4. Изменения, связанные с финансовыми расчетами по различным механизмам торговли мощностью

Приложение № 6.4.1

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент финансовых расчетов) размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика мощности от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – договор ВР), определяется в отношении потребителей по договору в соответствующей ценовой зоне. При этом до 31 декабря 2028 года поставка мощности генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (далее – территория ДФО), и отнесенных в установленном порядке к генерирующим объектам ВР, осуществляется только потребителям мощности на указанной территории (генерирующих объектов, расположенных на территории второй ценовой зоны, кроме территории ДФО, – на соответствующей территории второй ценовой зоны, кроме территории ДФО).Предлагается уточнить в Регламенте финансовых расчетов, что денежная сумма, обусловленная отказом поставщика мощности от исполнения обязательств по договору ВР для генерирующего объекта, функционирующего на территории ДФО, определяется для потребителей мощности на территории ДФО (для генерирующего объекта, расположенного на территории второй ценовой зоны, кроме территории ДФО, – для потребителей соответствующей территории второй ценовой зоны, кроме территории ДФО).Дополнительно предлагается внести изменения в стандартную форму договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – договоры модернизации на территории бывших НЦЗ) в части уточнения наименования параметров проектов модернизации на территории бывших НЦЗ, а также порядка внесения изменений в договоры модернизации на территории бывших НЦЗ в случае утверждения новой редакции перечня генерирующих объектов, а также внести иные уточняющие изменения в регламенты оптового рынка.**Дата вступления в силу:** с 23 апреля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **31.1.5.2** | …КО определяет коэффициент для ГТП генерации *p* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу *ms*, определенному для ГТП генерации *p* в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения.… | …КО определяет коэффициент для ГТП генерации *p* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу *ms*, определенному для ГТП генерации *p* в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к настоящему Регламенту.… |
| **31.1.5.3** | …КО определяет коэффициент для ГТП генерации *p* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, определенному для ГТП генерации *p* в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения.… | …КО определяет коэффициент для ГТП генерации *p* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, определенному для ГТП генерации *p* в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к настоящему Регламенту.… |
| **32.7** | **32.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка** …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам (приложение 171.8 к настоящему Регламенту). … | **32.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка** …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период (приложение 171.8 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. … |

**Действующая редакция**

**Приложение 171.4**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА) /**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА)**

…

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 171.4**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА) /**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА)**

…

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.8** | * 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.

… | * 1. Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 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.

… |
| **Приложение 2, п. 3.1** | **Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям**…3.1. 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).… | **Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям**…3.1. 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, 3.3, 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).… |

Приложение № 6.4.2

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 23 апреля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 24 марта 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ (РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ) ИЛИ ПОСТРОЕННЫХ НА ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ, РАНЕЕ ОТНОСИВШИХСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ (Приложение № Д 24.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **12.3** | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции.Изменения в приложения 1, 2 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. | Стороны договорились, что, в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня либо об утверждении нового Перечня, Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции (либо новым Перечнем в случае утверждения нового Перечня) с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня либо об утверждении нового Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции (либо в соответствии с новым Перечнем в случае утверждения нового Перечня).Изменения в приложения 1, 2 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов,**

**модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях,**

**ранее относившихся к неценовым зонам**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ И ПАРАМЕТРЫ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации) \*****(3)** | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства, МВт \*****(4)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*****(6)** | **Вид топлива \*****(7)** | **Тип генерирующего объекта \*****(8)** | **Тип проекта \*****(9)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденном Правительством Российской Федерации.

\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию в новых ЦЗ, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов,**

**модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях,**

**ранее относившихся к неценовым зонам**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ**

**В РАМКАХ МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕКОНСТРУКЦИИ) ИЛИ СТРОИТЕЛЬСТВА**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Мероприятие \*****(3)** | **Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, руб. \*****(4)** |
|  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденном Правительством Российской Федерации.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов,**

**модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях,**

**ранее относившихся к неценовым зонам**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ И ПАРАМЕТРЫ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Место расположения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации) \*****(3)** | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства, МВт \*****(4)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*****(6)** | **Вид топлива \*****(7)** | **Тип генерирующего объекта \*****(8)** | **Тип проекта \*****(9)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденном Правительством Российской Федерации.

\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию в новых ЦЗ, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов,**

**модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях,**

**ранее относившихся к неценовым зонам**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ**

**В РАМКАХ МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕКОНСТРУКЦИИ) ИЛИ СТРОИТЕЛЬСТВА**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Мероприятие \*****(3)** | **Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, руб. \*****(4)** |
|  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденном Правительством Российской Федерации.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позицию в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| MRNCZ\_PART\_DOG\_MOD\_PERECHEN\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении перечня мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства | Приложение № Д 24.4, пункт 12.3 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |

Приложение № 6.4.3

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.2.3.2** | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**…В отношении ГТП генерации *p* *(*), поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, расчет денежной суммы производится по формуле:,где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»; – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулами:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*; ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если отказ поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m+*1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p (*)по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящихся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка, обусловлен выводом генерирующего оборудования, входящего в состав данной ГТП, из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года № 86 (далее – Правила вывода из эксплуатации), и при этом *m* – это расчетный период, в котором в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, переданном КО в СО не позднее 1 (одного) рабочего дня до начала расчетного периода *m+*1и содержащем информацию, актуальную по состоянию на 1-е число месяца *m*, в отношении хотя бы одного генерирующего агрегата (ГА), относящегося к ГТП генерации *p*, впервые указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» либо «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», то величина  определяется в соответствии с формулой: , если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*,где  – объем мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце  года *Х*, подлежащий выводу из эксплуатации, определенный в соответствии с п. 6.3.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – расчетный месяц года *Х*, в отношении которого определена величина.…В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, расчет денежной суммы производится по формуле:, ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;где  ― величина, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*f* – субъект Российской Федерации, к которому относится ГТП генерации *p* в соответствии с п. 5 *Регламента определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ на год *X* как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении месяца  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта *g*, поставляющего мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p*, используемая для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с алгоритмом, приведенным в подпункте 1 настоящего пункта, или согласно алгоритму, приведенному в подпункте 2 настоящего пункта, в случае, если условия, указанные в пункте 1 настоящего пункта, не выполняются.…Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:.В целях расчета  в случае, если величина  и (или)  не определена, то она приравнивается нулю.При этом величина  для *i* = *j* не учитывается при формировании реестров денежных сумм, обусловленных отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, направляемых КО в соответствии с пп. 6.2.4и 6.1.5 настоящего Регламента.Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному c участником оптового рынка *j* в целях поставки мощности в году *X,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:. | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**…В отношении ГТП генерации *p* *(*), поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, расчет денежной суммы производится по формуле:,где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»; – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулами:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;при этом если одновременно выполнены условия: *z* = 2, и X ≤ 2028, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3; если одновременно выполнены условия: *z* = 2, и X ≤ 2028, то при расчете учитываются только ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3; ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если отказ поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m+*1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p (*)по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящихся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка, обусловлен выводом генерирующего оборудования, входящего в состав данной ГТП, из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года № 86 (далее – Правила вывода из эксплуатации), и при этом *m* – это расчетный период, в котором в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, переданном КО в СО не позднее 1 (одного) рабочего дня до начала расчетного периода *m+*1и содержащем информацию, актуальную по состоянию на 1-е число месяца *m*, в отношении хотя бы одного генерирующего агрегата (ГА), относящегося к ГТП генерации *p*, впервые указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» либо «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», то величина определяется в соответствии с формулой: , если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*.При этом если одновременно выполнены условия: *z* = 2, и X ≤ 2028, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3; если одновременно выполнены условия: *z* = 2, и X ≤ 2028, то при расчете учитываются только ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3. – объем мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце  года *Х*, подлежащий выводу из эксплуатации, определенный в соответствии с п. 6.3.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – расчетный месяц года *Х*, в отношении которого определена величина.…В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, расчет денежной суммы производится по формуле:, ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;где ― величина, определенная в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*f* – субъект Российской Федерации, к которому относится ГТП генерации *p* в соответствии с п. 5 *Регламента определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ на год *X* как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении месяца  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта *g*, поставляющего мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p*, используемая для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с алгоритмом, приведенным в подпункте 1 настоящего пункта, или согласно алгоритму, приведенному в подпункте 2 настоящего пункта, в случае, если условия, указанные в пункте 1 настоящего пункта, не выполняются.…Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:.В целях расчета  в случае, если величина  и (или)  не определена, то она приравнивается нулю.При этом величина  для *i* = *j* не учитывается при формировании реестров денежных сумм, обусловленных отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, направляемых КО в соответствии с пп. 6.2.4и 6.1.5 настоящего Регламента.Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному c участником оптового рынка *j* в целях поставки мощности в году *X,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:.При этом если *z* = 2 и X ≤ 2028, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.Размер денежной суммы в месяце *m* на территории *sz* = 3 и X ≤ 2028 рассчитывается по формуле:. |
| **6.2.4** | **…**Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3). | **…**Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм (для денежных сумм в отношении X ≤ 2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3).Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3). |
| **Приложение 132** |  **Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме****за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m** **года поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ yyyy** **в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ z** **на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d** |  **Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме****за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m** **года поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ yyyy** **в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d** |
| **Приложение 133** |  **Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме****за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m** **года поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ yyyy** **в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ z** **на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d** |  **Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме****за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m** **года поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ yyyy** **в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d** |