Приложение № 1.5

к Протоколу № 17-II/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 октября 2021 года.

**V.2. Изменения, связанные с реорганизацией участников оптового рынка**

АО «АТС» в срок до 01 февраля 2025 года разработать изменения в программно-аппаратный комплекс, реализующие изменения, связанные с реорганизацией участников оптового рынка и представленные в Приложении № 1.5 к Протоколу № 17-II/2021 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 октября 2021 года.

**Приложение № 1.5**

**Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка дополнить нормами, позволяющими учитывать реорганизации участников оптового рынка, завершенные внутри расчетного периода.

**Дата вступления в силу:** для целей технической реализации.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новое определение** | Реорганизация, осуществляемая не с 1-го числа расчетного периода Реорганизация, которая осуществляется в дату, отличную от 1-го числа расчетного периода, и при которой к правопреемнику переходят все права члена в Ассоциации «НП Совет рынка» и все права и обязанности реорганизованного лица, связанные с осуществлением торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности, при условии возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием всех ГТП, закрепленных за правопредшественником, с даты завершения реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 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** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при подаче участником оптового рынка уведомления в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, уведомление подается в дату, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, уведомление подается после даты рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования уведомление не принимается. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при подаче участником оптового рынка ценовой заявки в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, ценовая заявка подается в дату, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, ценовая заявка подается после даты рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования ценовая заявка не принимается. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при подаче участником оптового рынка заявлений и уведомлений (заявление на регистрацию двустороннего договора, заявление на регистрацию изменений двустороннего договора, заявление на приостановку учета двустороннего договора, заявление на возобновление учета двустороннего договора, заявление на прекращение учета двустороннего договора, уведомление на регистрацию графиков поставки по двустороннему договору, уведомление на указание приоритета корректировки графиков поставки, уведомление на указание приоритета учета графиков поставки, уведомление о ценах покупки электрической энергии по двустороннему договору) в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, заявление/уведомление подается в дату, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то заявление/уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, заявление/уведомление подается после даты рассматриваемой реорганизации, то заявление/уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования заявление/уведомление не принимается. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 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** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.5** | **Добавить новый пункт** | **Особенности расчетов в случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода**  В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № 10 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** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует дате рассматриваемой реорганизации или соответствует дате рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 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** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**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) |
| **2.6** | **Особенности проведения расчетов при реорганизации**  В случае реорганизации участника оптового рынка путем его присоединения к юридическому лицу, которое с даты завершения реорганизации приобретает статус субъекта оптового рынка, АО «АТС» в отношении расчетного периода, в котором произошло завершение реорганизации, выполняет расчеты, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, формирует реестры обязательств/требований и иные документы и направляет их в адрес ЦФР и участников оптового рынка (ФСК) в отношении правопредшественника и с использованием регистрационной информации правопредшественника. В отношении правопреемника и с использованием регистрационной информации правопреемника АО «АТС» выполняются расчеты, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, формируются реестры обязательств/требований и иные документы и направляются в адрес ЦФР и участников оптового рынка (ФСК), начиная с расчетного периода, следующего за месяцем, в котором завершилась реорганизация. | **Особенности проведения платежей и предоставления документов при реорганизации участника оптового рынка**  В случае реорганизации участника оптового рынка ЦФР проводит платежи по обязательствам/требованиям такого участника:   * по дату получения (включительно) от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – в отношении участника оптового рынка – правопредшественника; * с рабочего дня, следующего за датой получения от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка – в отношении правопреемника участника оптового рынка.   Уведомления, отчеты и иные документы, предоставляемые ЦФР участникам оптового рынка в соответствии с настоящим Регламентом, в отношении расчетного периода, предшествующего месяцу завершения реорганизации, формируются и предоставляются участнику оптового рынка:  - правопредшественнику, с использованием регистрационной информации правопредшественника, в случае, если они направляются не позднее даты получения (включительно) ЦФР от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) – в отношении участника оптового рынка – правопредшественника;  - правопреемнику с использованием регистрационной информации правопреемника в случае, если они направляются с рабочего дня, следующего за датой получения ЦФР от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) – в отношении участника оптового рынка – правопредшественника.  Первичные учетные документы, счета-фактуры за расчетный период, предшествующий месяцу, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, а также акты сверки расчетов за квартал, последний месяц которого предшествует месяцу, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, формируются ЦФР в отношении участника оптового рынка – правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника) и предоставляются участнику оптового рынка:  - правопредшественнику, с использованием регистрационной информации правопредшественника в случае, если они направляются не позднее даты получения (включительно) ЦФР от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) – в отношении участника оптового рынка – правопредшественника;  - правопреемнику, с использованием регистрационной информации правопреемника в случае, если они направляются с рабочего дня, следующего за датой получения ЦФР от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) – в отношении участника оптового рынка – правопредшественника, если иное не предусмотрено непосредственным указанием правопреемника.  ЦФР в месяце, следующем за расчетным периодом, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, отчеты, уведомления и иные отчетные документы публикует в отношении правопреемника участника оптового рынка и с использованием регистрационной информации правопреемника.  Первичные учетные документы, счета-фактуры и акты сверки расчетов за расчетный период, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, а также акты сверки расчетов за квартал, в одном из месяцев которого завершена реорганизация участника оптового рынка, формируются ЦФР в отношении правопреемника участника оптового рынка (с использованием регистрационной информации правопреемника) и направляются также правопреемнику.  При этом, направленные ЦФР участнику оптового рынка - правопредшественнику уведомления, отчеты первичные и иные документы, правопреемнику участника оптового рынка дополнительно не направляются. |
| **3.1** | **Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – РД) осуществляется для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и (или) мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях ценовых зон, и покупателей – гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих, энергосбытовых организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также субъектов оптового рынка**,** определенных в п. 5 приложения 3 к *р**егламент**у регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Предметом финансовых расчетов по РД являются:  – финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за электрическую энергию, купленную/проданную по РД;  – финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/проданную по РД. | **Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – РД) осуществляется для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и (или) мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях ценовых зон, и покупателей – гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих, энергосбытовых организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также субъектов оптового рынка**,** определенных в п. 5 приложения 3 к *регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Предметом финансовых расчетов по РД являются:  – финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за электрическую энергию, купленную/проданную по РД;  – финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/проданную по РД.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет финансовых обязательств/требований по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **3.4.** | **3.4. Порядок взаимодействия участников оптового рынка, КО, ЦФР, уполномоченной кредитной организации при проведении расчетов по РД**  **3.4.1. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов финансовых обязательств/требований по РД**  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный реестр обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15).  При формировании персонифицированного реестра обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) в отношении РД, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр участников оптового рынка, признанных в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в отношении которых открыто конкурсное производство, полученный КО от ЦФР в соответствии с разделом 21 настоящего Регламента (далее – реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.    **3.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов финансовых обязательств/требований по РД**  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестр обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц.  При формировании реестра обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) в отношении РД, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются. | **3.4. Порядок взаимодействия участников оптового рынка, КО, ЦФР, уполномоченной кредитной организации при проведении расчетов по РД**  **3.4.1. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов финансовых обязательств/требований по РД**  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный реестр обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15).  При формировании персонифицированного реестра обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) в отношении РД, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр участников оптового рынка, признанных в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в отношении которых открыто конкурсное производство, полученный КО от ЦФР в соответствии с разделом 21 настоящего Регламента (далее – реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода формирует реестры, предусмотренные настоящим пунктом в отношении правопредшественника и предоставляет их правопреемнику (с использованием регистрационной информации правопредшественника).  **3.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов финансовых обязательств/требований по РД**  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестр обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц.  При формировании реестра обязательств за электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам (приложения 14, 15 к настоящему Регламенту) в отношении РД, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода формирует реестры, предусмотренные настоящим пунктом в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **4.3.** | Определение финансовых обязательств/требований В случае если при расчете финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ нижеперечисленные величины не определены (не рассчитывались) в отношении какого-либо часа операционных суток *h*, то их значение принимается равным нулю:   * объем, стоимость электроэнергии и стоимость расчетных нагрузочных потерь электрической энергии в равновесных ценах на электрическую энергию в объемах межгосударственной передачи электроэнергии; * объем и стоимость проданной электрической энергии блок-станций либо иных генерирующих объектов, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрированы ГТП генерации; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, включающей в себя внезональный энергорайон, отнесенный к неценовой зоне Дальнего Востока и работающий синхронно со второй ценовой зоной; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, соответствующей изолированному энергорайону, отнесенному ко второй ценовой зоне и работающему изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение исполнения обязательств по свободному двустороннему договору; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по биржевому СДЭМ; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по небиржевому СДЭМ. | Определение финансовых обязательств/требований В случае если при расчете финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ нижеперечисленные величины не определены (не рассчитывались) в отношении какого-либо часа операционных суток *h*, то их значение принимается равным нулю:   * объем, стоимость электроэнергии и стоимость расчетных нагрузочных потерь электрической энергии в равновесных ценах на электрическую энергию в объемах межгосударственной передачи электроэнергии; * объем и стоимость проданной электрической энергии блок-станций либо иных генерирующих объектов, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрированы ГТП генерации; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, включающей в себя внезональный энергорайон, отнесенный к неценовой зоне Дальнего Востока и работающий синхронно со второй ценовой зоной; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, соответствующей изолированному энергорайону, отнесенному ко второй ценовой зоне и работающему изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение исполнения обязательств по свободному двустороннему договору; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по биржевому СДЭМ; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по небиржевому СДЭМ.   В случае реорганизации участника в расчетном периоде оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **4.3.3** | **Определение величины авансовых платежей за электроэнергию по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в соответствии с пунктом 4.3.3 настоящего Регламента.  По договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) авансовые обязательства/требования не рассчитываются. | **Определение величины авансовых платежей за электроэнергию по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в соответствии с пунктом 4.3.3 настоящего Регламента.  По договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) авансовые обязательства/требования не рассчитываются.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ производится в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу электрической энергии по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **4.4.1** | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  Не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 11д к данному Регламенту.  В срок до 18 часов 30 минут по времени ценовой зоны 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее ежемесячный Отчет об исполнении стоимостного баланса РСВ (по форме, установленной приложением 107 к данному Регламенту).  Не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР (по форме, установленной приложением 11е к данному Регламенту) персонально для каждого участника оптового рынка в отношении ГТП генерации, для которых в соответствии с пунктом 4.3.4.1 настоящего Регламента была сформирована за расчетный период величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР.  Не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований, обусловленной компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности (по форме, установленной приложением 11ж к данному Регламенту), персонально для каждого участника оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в случае, если указанная величина была сформирована отличной от нуля за расчетный период.  Формирование и передача участникам отчетов по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ, реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период с использованием электронной подписи, а также размещение на своем официальном сайте отчета о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  В случае возникновения события, указанного в п. 5.5, подпункте 2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный отчет по формированию предварительных обязательств/требований в РСВ (приложение 10 настоящего Регламента) и персонифицированный реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по форме, указанной в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту), с учетом сроков, определенных разделом 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента, КО повторно передает участникам оптового рынка на сутки вперед персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований в РСВ (приложение 10 настоящего Регламента) и персонифицированный реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по форме, указанной в приложениях 11, 11.7 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца, равного декабрю, не позднее 3-го (третьего) рабочего дня января, но не ранее 10 января), направляет в электронном виде с ЭП сторонам по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (по форме, указанной в приложении 11.3 к настоящему Регламенту). | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента). В случае реорганизации участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО со второго рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка начинает направлять Отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ правопреемнику.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка осуществлявшему покупку / продажу электрической энергии по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  Не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 11д к данному Регламенту.  В срок до 18 часов 30 минут по времени ценовой зоны 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее ежемесячный Отчет об исполнении стоимостного баланса РСВ (по форме, установленной приложением 107 к данному Регламенту).  Не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР (по форме, установленной приложением 11е к данному Регламенту) персонально для каждого участника оптового рынка в отношении ГТП генерации, для которых в соответствии с пунктом 4.3.4.1 настоящего Регламента была сформирована за расчетный период величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР.  Не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований, обусловленной компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности (по форме, установленной приложением 11ж к данному Регламенту), персонально для каждого участника оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в случае, если указанная величина была сформирована отличной от нуля за расчетный период.  Формирование и передача участникам отчетов по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ, реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период с использованием электронной подписи, а также размещение на своем официальном сайте отчета о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  В случае возникновения события, указанного в п. 5.5, подпункте 2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный отчет по формированию предварительных обязательств/требований в РСВ (приложение 10 настоящего Регламента) и персонифицированный реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по форме, указанной в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту), с учетом сроков, определенных разделом 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента, КО повторно передает участникам оптового рынка на сутки вперед персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований в РСВ (приложение 10 настоящего Регламента) и персонифицированный реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по форме, указанной в приложениях 11, 11.7 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца, равного декабрю, не позднее 3-го (третьего) рабочего дня января, но не ранее 10 января), направляет в электронном виде с ЭП сторонам по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (по форме, указанной в приложении 11.3 к настоящему Регламенту).  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО в месяце следующем за расчетным периодом реестры, отчеты и уведомления, формируемые и предоставляемые в соответствии с настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении участника оптового рынка – правопреемника (с использованием регистрационной информации правопреемника). |
| **4.4.2** | 4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр договоров купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 11.4 к настоящему Регламенту).  Формирование и передача КО ЦФР реестров обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ, за расчетный период и Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период ЦФР строит соответственно авансовую и фактическую матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По авансовой и фактической матрицам прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента,КО повторно формирует Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента за период *ti* (*i* = 1, 2), и передает его в ЦФР (в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора).  При повторном получении реестра после проведения платежей в соответствующую дату платежа ЦФР учитывает его при формировании фактических матричных платежных обязательств в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца *m* КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора по форме приложения 45 к настоящему Регламенту Реестр участников оптового рынка, осуществляющих торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке только с использованием ГТП потребления, в котором указываются участники оптового рынка, имеющие по состоянию на 1-е число месяца *m* право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении только ГТП потребления, при этом не имеющих указанного права в отношении ГТП генерации/экспорта/импорта, полученного в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.* | 4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу электрической энергии по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр договоров купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 11.4 к настоящему Регламенту).  Формирование и передача КО ЦФР реестров обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ, за расчетный период и Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период ЦФР строит соответственно авансовую и фактическую матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По авансовой и фактической матрицам прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента,КО повторно формирует Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента за период *ti* (*i* = 1, 2), и передает его в ЦФР (в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора).  При повторном получении реестра после проведения платежей в соответствующую дату платежа ЦФР учитывает его при формировании фактических матричных платежных обязательств в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца *m* КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора по форме приложения 45 к настоящему Регламенту Реестр участников оптового рынка, осуществляющих торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке только с использованием ГТП потребления, в котором указываются участники оптового рынка, имеющие по состоянию на 1-е число месяца *m* право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении только ГТП потребления, при этом не имеющих указанного права в отношении ГТП генерации/экспорта/импорта, полученного в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.*  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО в месяце следующем за расчетным периодом реестры предусмотренные настоящим пунктом формирует и направляет ЦФР в отношении участника оптового рынка – правопреемника (с использованием регистрационной информации правопреемника). |
| **5.2.** | Расчет финансовых обязательств/требований по оплате электроэнергии, купленной и проданной на балансирующем рынке по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР, а также по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), проводится после получения информации о фактическом объеме производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящим Регламентом, *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | Расчет финансовых обязательств/требований по оплате электроэнергии, купленной и проданной на балансирующем рынке по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР, а также по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), проводится после получения информации о фактическом объеме производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящим Регламентом, *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на балансирующем рынке за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **5.5.** | Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы, включающие в себя обязательства по договорам купли-продажи на БР и требования по договорам комиссии на БР (приложения 36.1 и 36.2 к настоящему Регламенту).  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии для балансирования системы за расчетный период ЦФР строит фактическую матрицу прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По фактической матрице прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр договоров купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 36.5 к настоящему Регламенту). | Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы, включающие в себя обязательства по договорам купли-продажи на БР и требования по договорам комиссии на БР (приложения 36.1 и 36.2 к настоящему Регламенту).  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии для балансирования системы за расчетный период ЦФР строит фактическую матрицу прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По фактической матрице прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет стоимость объемов электроэнергии, купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр договоров купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 36.5 к настоящему Регламенту).  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода формирует реестры, предусмотренные настоящим пунктом в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **5.6.** | Для каждого участника оптового рынка КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, рассылает в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы (приложения 36, 36.3 к настоящему Регламенту), включающие в себя обязательства по договорам купли-продажи на БР и требования по договорам комиссии на БР.  КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в электронном виде с ЭП сторонам по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 36.4 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет в соответствии с приложением 30 к настоящему Регламенту обеспечивает ежемесячную публикацию отчета по проверкам наличия фактических резервов мощности.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом отчет, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.1 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для участников оптового рынка, с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 36.6 к данному Регламенту.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее ежемесячный Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах по форме, установленной приложением 5 к *Регламенту определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для каждого участника оптового рынка КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, рассылает в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы (приложения 36, 36.3 к настоящему Регламенту), включающие в себя обязательства по договорам купли-продажи на БР и требования по договорам комиссии на БР.  КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в электронном виде с ЭП сторонам по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (приложение 36.4 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет в соответствии с приложением 30 к настоящему Регламенту обеспечивает ежемесячную публикацию отчета по проверкам наличия фактических резервов мощности.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом отчет, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.1 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для участников оптового рынка, с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 36.6 к данному Регламенту.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее ежемесячный Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах по форме, установленной приложением 5 к *Регламенту определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, отчеты и уведомления, предусмотренные настоящим пунктом формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **6.1.3.** | **6.1.3.Расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  .  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1);  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*.  **…**  **б) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z*** **за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участника оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта.  **…** | **6.1.3.Расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  .  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1);  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  **…**  **б) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z*** **за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участника оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  **…** |
| **6.1.4** | **6.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  **a) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*.  **…**  **б) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта. | **6.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  **a) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  **…**  **б) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный 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*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  … |
| **6.1.5.** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2021 года не позднее 9 марта 2021 года) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне, либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента); уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.8 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры 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 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 6.2.3.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2021 года не позднее 9 марта 2021 года) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m.*  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне, либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует уведомление по форме приложения 69 к настоящему Регламенту в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента); уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.8 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры 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 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 6.2.3.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, отчеты и уведомления, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **6.1.6.** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной 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 объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет в ЦФР в электронном виде с ЭП указанные реестры (приложение 91 к настоящему Регламенту) в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной 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 объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода Реестр по форме Приложения 40.1 к настоящему Регламенту, формирует в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **6.2.** | **6.2.Расчет штрафных санкций за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности и порядок взаимодействия**  **6.2.1. Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по штрафным санкциям за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В соответствии с условиями договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме);  – 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. | **6.2.Расчет штрафных санкций за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности и порядок взаимодействия**  **6.2.1. Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по штрафным санкциям за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В соответствии с условиями договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме);  – 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.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований по штрафным санкциям в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **6.2.4.** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, 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, 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. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, 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, 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.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и направляет ЦФР в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **7.2.** | **Порядок расчета обязательств/требований**  Расчет итоговых финансовых обязательств/требований по оплате электрической энергии (мощности), купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, проводится после получения информации о скорректированном фактическом объеме потребления электроэнергии (мощности) участниками оптового рынка, расположенными на территории соответствующей неценовой зоны *z*, согласно Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящему Регламенту, *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для расчета фактических обязательств/требований по соответствующим договорам в отношении расчетного месяца *m* = январь КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января.  **…** | **Порядок расчета обязательств/требований**  Расчет итоговых финансовых обязательств/требований по оплате электрической энергии (мощности), купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, проводится после получения информации о скорректированном фактическом объеме потребления электроэнергии (мощности) участниками оптового рынка, расположенными на территории соответствующей неценовой зоны *z*, согласно Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящему Регламенту, *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет итоговых финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим разделом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  Для расчета фактических обязательств/требований по соответствующим договорам в отношении расчетного месяца *m* = январь КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января.  **…** |
| **7.3.** | **Расчет предварительных авансовых обязательств/требований за электрическую энергию (мощность) на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка**  Авансовые платежи за электрическую энергию и мощность определяются исходя из стоимости объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности, учтенных в соответствующем расчетном месяце в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках единой энергетической системы России (далее – сводный прогнозный баланс):  – предварительные авансовые обязательства для участников оптового рынка *i* неценовой зоны *z*:  ;  – предварительные авансовые обязательства для ФСК в неценовой зоне *z*:  ;  – предварительные авансовые требования для участников оптового рынка *i* в неценовой зоне *z*:  .  При этом в отношении участников оптового рынка, включенных в реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период, направляемый ЦФР в соответствии с п 7.6 к настоящему Регламенту, =0.  **…** | **Расчет предварительных авансовых обязательств/требований за электрическую энергию (мощность) на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка**  Авансовые платежи за электрическую энергию и мощность определяются исходя из стоимости объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности, учтенных в соответствующем расчетном месяце в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках единой энергетической системы России (далее – сводный прогнозный баланс):  – предварительные авансовые обязательства для участников оптового рынка *i* неценовой зоны *z*:  ;  – предварительные авансовые обязательства для ФСК в неценовой зоне *z*:  ;  – предварительные авансовые требования для участников оптового рынка *i* в неценовой зоне *z*:  .  При этом в отношении участников оптового рынка, включенных в реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период, направляемый ЦФР в соответствии с п 7.6 к настоящему Регламенту, =0.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  **…** |
| **7.6.** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.  КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора авансовые обязательства за электроэнергию/мощность по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).  С учетом полученных от КО авансовых обязательств за электроэнергию/мощность по формам приложений 38.12 и 38.14 к настоящему Регламенту ЦФР формирует платежные авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ на даты платежей (14, 28-е числа расчетного месяца) по формам приложения 38.12а к настоящему Регламенту. В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые реестры.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ ЦФР строит авансовые матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. По авансовым матрицам прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет в целом за расчетный период и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора:   * итоговые реестры обязательств по договорам купли-продажи в НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту); * итоговые реестры требований по договорам комиссии НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту); * фактические обязательства за электроэнергию (приложение 38.13 к настоящему Регламенту); * фактическую стоимость покупки/продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту).   В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  В случае если объем и стоимость, определенные для участника в НЦЗ в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, равны нулю или не определены, указанные объемы и стоимость не включаются в передаваемую информацию.  С учетом полученных от КО итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ за расчетный период ЦФР строит фактические матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании фактических матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  На основании полученных от КО фактических обязательств за электроэнергию (приложение 38.13 к настоящему Регламенту) ЦФР определяет расчетную стоимость единицы товара, объем и стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка, ГТП которого отнесены ко второй неценовой зоне, в качестве продавца по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ за расчетный период в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  На основании полученной от КО фактической стоимости покупки/продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту) ЦФР определяет расчетную стоимость единицы товара, объем и стоимость мощности, проданной/купленной участниками оптового рынка, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности за расчетный период в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии в формате xml, с указанием основных параметров xml-макета (приложение 38.18 к настоящему Регламенту).  ЦФР не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на нерабочий день, публикует для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО фактические счета-требования и счета-извещения (приложения 29а и 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров.  По запросу участников оптового рынка ЦФР предоставляет им фактические счета-требования и счета-извещения на бумажном носителе, заверенные подписью уполномоченного лица, в случае приложения к запросу копии требования аудиторских организаций (индивидуальных аудиторов), правоохранительных, судебных, налоговых и иных уполномоченных государственных органов о предоставлении указанных документов.  По запросу участника, в случае приложения к запросу копии требования аудиторских организаций (индивидуальных аудиторов), правоохранительных, судебных, налоговых и иных уполномоченных государственных органов, ЦФР в течение 5 календарных дней с момента поступления запроса предоставляет участнику оптового рынка фактические счета-требования и счета-извещения на бумажном носителе, заверенные подписью уполномоченного лица.  Оплата с учетом фактической стоимости покупки электрической энергии и мощности осуществляется 21-го числа месяца, следующего за расчетным. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.  КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора авансовые обязательства за электроэнергию/мощность по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).  С учетом полученных от КО авансовых обязательств за электроэнергию/мощность по формам приложений 38.12 и 38.14 к настоящему Регламенту ЦФР формирует платежные авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ на даты платежей (14, 28-е числа расчетного месяца) по формам приложения 38.12а к настоящему Регламенту. В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые реестры.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ ЦФР строит авансовые матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. По авансовым матрицам прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет в целом за расчетный период и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора:   * итоговые реестры обязательств по договорам купли-продажи в НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту); * итоговые реестры требований по договорам комиссии НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту); * фактические обязательства за электроэнергию (приложение 38.13 к настоящему Регламенту); * фактическую стоимость покупки/продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту).   В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  В случае если объем и стоимость, определенные для участника в НЦЗ в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, равны нулю или не определены, указанные объемы и стоимость не включаются в передаваемую информацию.  С учетом полученных от КО итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ за расчетный период ЦФР строит фактические матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании фактических матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  На основании полученных от КО фактических обязательств за электроэнергию (приложение 38.13 к настоящему Регламенту) ЦФР определяет расчетную стоимость единицы товара, объем и стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка, ГТП которого отнесены ко второй неценовой зоне, в качестве продавца по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ за расчетный период в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  На основании полученной от КО фактической стоимости покупки/продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту) ЦФР определяет расчетную стоимость единицы товара, объем и стоимость мощности, проданной/купленной участниками оптового рынка, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности за расчетный период в соответствии с Методикой построения схемы платежей в неценовых зонах оптового рынка (приложение 56 к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии в формате xml, с указанием основных параметров xml-макета (приложение 38.18 к настоящему Регламенту).  ЦФР не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на нерабочий день, публикует для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО фактические счета-требования и счета-извещения (приложения 29а и 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров.  По запросу участников оптового рынка ЦФР предоставляет им фактические счета-требования и счета-извещения на бумажном носителе, заверенные подписью уполномоченного лица, в случае приложения к запросу копии требования аудиторских организаций (индивидуальных аудиторов), правоохранительных, судебных, налоговых и иных уполномоченных государственных органов о предоставлении указанных документов.  По запросу участника, в случае приложения к запросу копии требования аудиторских организаций (индивидуальных аудиторов), правоохранительных, судебных, налоговых и иных уполномоченных государственных органов, ЦФР в течение 5 календарных дней с момента поступления запроса предоставляет участнику оптового рынка фактические счета-требования и счета-извещения на бумажном носителе, заверенные подписью уполномоченного лица.  Оплата с учетом фактической стоимости покупки электрической энергии и мощности осуществляется 21-го числа месяца, следующего за расчетным.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **7.10.** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении итоговых расчетов по обязательствам/требованиям за электроэнергию и мощность**  По окончании расчетного периода КО формирует и направляет участнику оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке по форме приложения 38.11 к настоящему Регламентуне позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с ЭП.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка информацию по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту в электронном виде с ЭП в отношении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.  КО не позднее 8-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.1 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.1а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.5 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту, а также электронное сообщение без ЭП в соответствии с формами приложений 38.2, 38.6 к настоящему Регламенту*.* В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.1а реестры.  КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.3а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.7 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.8, 38.9 к настоящему Регламенту*.*  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, в отношении участников оптового рынка, расположенных на территории неценовой зоны Дальнего Востока, информацию по форме приложений 38.4, 38.10, 38.16, а также в отношении участников оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон Архангельской области, Республики Коми, Калининградской области, информацию по форме приложений 38.4.1, 38.10.1, 38.16.1, 38.16а к настоящему Регламенту. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении итоговых расчетов по обязательствам/требованиям за электроэнергию и мощность**  По окончании расчетного периода КО формирует и направляет участнику оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке по форме приложения 38.11 к настоящему Регламентуне позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с ЭП.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка информацию по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту в электронном виде с ЭП в отношении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.  КО не позднее 8-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.1 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.1а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.5 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту, а также электронное сообщение без ЭП в соответствии с формами приложений 38.2, 38.6 к настоящему Регламенту*.* В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.1а реестры. В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет информацию по форме указанных приложений в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.3а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.7 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.8, 38.9 к настоящему Регламенту*.*  КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, в отношении участников оптового рынка, расположенных на территории неценовой зоны Дальнего Востока, информацию по форме приложений 38.4, 38.10, 38.16, а также в отношении участников оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон Архангельской области, Республики Коми, Калининградской области, информацию по форме приложений 38.4.1, 38.10.1, 38.16.1, 38.16а к настоящему Регламенту.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода информацию по форме приложений, указанных в настоящем пункте, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **9.2** | По окончании расчетного периода, не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке и направляет участнику оптового рынка (приложение 9 настоящего Регламента), ФСК (приложение 5 к Договору оказания услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами) в электронном виде с ЭП.  … | По окончании расчетного периода, не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке и направляет участнику оптового рынка (приложение 9 настоящего Регламента), ФСК (приложение 5 к Договору оказания услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами) в электронном виде с ЭП.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка, то Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке КО формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника).  … |
| **10.1** | В случае получения права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* другим участником оптового рынка в расчетном периоде *m* по отношению к расчетным периодам *m*-1 и *m*-2 без изменения кода ГТП *q*, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП *q* в расчетном месяце *m,* соглашается с тем, что данные по ГТП потребления *q* за периоды *m*-1 и *m*-2 применяются в расчетах периода *m.*  Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде *m*-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня и данных по штрафам, рассчитанным КО в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента.  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим регламентом, рассчитываются как средневзвешенные величины по группам точек поставки участника оптового рынка.  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода. | В случае получения права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* другим участником оптового рынка в расчетном периоде *m* по отношению к расчетным периодам *m*-1 и *m*-2 без изменения кода ГТП *q*, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП *q* в расчетном месяце *m,* соглашается с тем, что данные по ГТП потребления *q* за периоды *m*-1 и *m*-2 применяются в расчетах периода *m.*  В случае реорганизации участника оптового рынка в течении расчетного периода m без изменения кода ГТП потребления *q*, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q*, соглашается с тем, что в расчетах, указанных в пункте 10 настоящего регламента в отношении расчетного периода *m* данные по ГТП потребления *q* применяются за весь месяц *m*.  Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде *m*-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня и данных по штрафам, рассчитанным КО в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента.  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим регламентом, рассчитываются как средневзвешенные величины по группам точек поставки участника оптового рынка.  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода. В случае если в течение 8 дней после окончания расчетного периода проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период для участника оптового рынка – правопредшественника с указанием правопреемника участника оптового рынка. |
| **10.9.2.** | Направленная участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком информация, указанная в подпункте «а» п. 10.9.1 настоящего Регламента, без ЭП и (или) по форме или другим условиям, не соответствующим требованиям настоящего Регламента, считается не предоставленной в Совет рынка.Направленная участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) информация, указанная в подпунктах «б» и «в» п. 10.9.1 настоящего Регламента, без ЭП и (или) по форме или другим условиям, не соответствующим требованиям настоящего Регламента, считается не предоставленной в Совет рынка.При этом под временем направления информации участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК), согласно пункту 10.9 настоящего Регламента, принимается время, указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения, формируемой в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) могут направлять информацию, указанную в п. 10.9.1а настоящего Регламента, за расчетный период неоднократно, но не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное. При этом последняя полученная информация, соответствующая требованиям настоящего Регламента, считается предоставленной в Совет рынка.Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики могут направлять информацию, указанную в п. 10.9.1б (10.9.1в) настоящего Регламента, за расчетный период неоднократно, но не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное. При этом последняя полученная информация, соответствующая требованиям настоящего Регламента, считается предоставленной в Совет рынка.При этом информация, указанная в п. 10.9.1 настоящего Регламента, направляется в следующих единицах измерения: МВт, МВт∙ч, руб./МВт, руб./МВт∙ч, руб. | Направленная участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком информация, указанная в подпункте «а» п. 10.9.1 настоящего Регламента, без ЭП и (или) по форме или другим условиям, не соответствующим требованиям настоящего Регламента, считается не предоставленной в Совет рынка.Направленная участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) информация, указанная в подпунктах «б» и «в» п. 10.9.1 настоящего Регламента, без ЭП и (или) по форме или другим условиям, не соответствующим требованиям настоящего Регламента, считается не предоставленной в Совет рынка.При этом под временем направления информации участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК), согласно пункту 10.9 настоящего Регламента, принимается время, указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения, формируемой в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) могут направлять информацию, указанную в п. 10.9.1а настоящего Регламента, за расчетный период неоднократно, но не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное. При этом последняя полученная информация, соответствующая требованиям настоящего Регламента, считается предоставленной в Совет рынка.Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики могут направлять информацию, указанную в п. 10.9.1б (10.9.1в) настоящего Регламента, за расчетный период неоднократно, но не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное. При этом последняя полученная информация, соответствующая требованиям настоящего Регламента, считается предоставленной в Совет рынка. В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика (ЭСО, ЭСК), информацию, указанную в п.10.9.1 направляет:   * до даты, которая предшествует дате реорганизации или соответствует дате реорганизации, - участник оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * после даты реорганизации, - участник оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.  При этом информация, указанная в п. 10.9.1 настоящего Регламента, направляется в следующих единицах измерения: МВт, МВт∙ч, руб./МВт, руб./МВт∙ч, руб. |
| **11.1.3** | **Определение размера авансовых обязательств по оплате услуги КО**  На дату платежа размер авансовых обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* и для ФСК определяется по формуле:  ,  где  [МВт∙ч] – объем электроэнергии, учтенный при расчете фактических обязательств по оплате участником оптового рынка *i*услугиКОза расчетный период *t–*2;  [руб./МВт∙ч] – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *t*;  *t* – расчетный период;  *m* – число дней в соответствующем расчетном периоде;  *n* – число дней в периоде *tj*;  *tj* – период (с 1-го по 10-е, с 11-го по 24-е число текущего месяца).  В случае если величина  не определена, то в расчете ее значение принимается равным нулю. | **Определение размера авансовых обязательств по оплате услуги КО**  На дату платежа размер авансовых обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* и для ФСК определяется по формуле:  ,  где  [МВт∙ч] – объем электроэнергии, учтенный при расчете фактических обязательств по оплате участником оптового рынка *i*услугиКОза расчетный период *t–*2;  [руб./МВт∙ч] – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *t*;  *t* – расчетный период;  *m* – число дней в соответствующем расчетном периоде;  *n* – число дней в периоде *tj*;  *tj* – период (с 1-го по 10-е, с 11-го по 24-е число текущего месяца).  В случае если величина  не определена, то в расчете ее значение принимается равным нулю.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **11.1.3.1** | Определение размера фактических обязательств по оплате услуги КО Размер фактических обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где:  …  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой  = .  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой  = . | Определение размера фактических обязательств по оплате услуги КО Размер фактических обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где:  …  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой  = .  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой  = .  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **11.1.4** | **Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов за услугу КО**  Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту.  В расчетном месяце = январь в отношении авансовых обязательств за период с 1 по 10 января КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет каждому участнику оптового рынка и ФСК счет на оплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 1 к настоящему Регламенту. В порядке, определенном параграфом 7 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, КО формирует и направляет участнику оптового рынка и ФСК акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между КО и участником оптового рынка, ФСК по формам, указанным в приложениях 3, 4 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру. | **Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов за услугу КО**  Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту.  В расчетном месяце = январь в отношении авансовых обязательств за период с 1 по 10 января КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет каждому участнику оптового рынка и ФСК счет на оплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 1 к настоящему Регламенту. В порядке, определенном параграфом 7 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, КО формирует и направляет участнику оптового рынка и ФСК акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между КО и участником оптового рынка, ФСК по формам, указанным в приложениях 3, 4 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода счет на оплату услуги КО, формирует и направляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **11.2.3.** | **Определение размера авансовых обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участников оптового рынка и ФСК**  Размер авансовых обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участника оптового рынка *i* и ФСК определяется по формуле:  ,  где [МВт∙ч] – объем электроэнергии, учтенный при расчете фактических обязательств участника оптового рынка *i* по оплате комплексной услуги ЦФРза расчетный период *t–*2;  [руб./МВт∙ч] – размер платы за комплексную услугу ЦФР, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС.  На дату авансового платежа *d* (14-го и 28-го числа) величина авансовых обязательств участника оптового рынка, ФСК по оплате комплексной услуги ЦФР рассчитывается следующим образом:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства, дата оплаты которого приходится на одну из дат авансового платежа за комплексную услугу ЦФР в расчетном месяце.  В случае если величина не определена, то в расчете ее значение принимается равным нулю. | **Определение размера авансовых обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участников оптового рынка и ФСК**  Размер авансовых обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участника оптового рынка *i* и ФСК определяется по формуле:  ,  где [МВт∙ч] – объем электроэнергии, учтенный при расчете фактических обязательств участника оптового рынка *i* по оплате комплексной услуги ЦФРза расчетный период *t–*2;  [руб./МВт∙ч] – размер платы за комплексную услугу ЦФР, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС.  На дату авансового платежа *d* (14-го и 28-го числа) величина авансовых обязательств участника оптового рынка, ФСК по оплате комплексной услуги ЦФР рассчитывается следующим образом:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства, дата оплаты которого приходится на одну из дат авансового платежа за комплексную услугу ЦФР в расчетном месяце.  В случае если величина не определена, то в расчете ее значение принимается равным нулю.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **11.2.4** | **Определение размера фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР**  Размер фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где …  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой = . | **Определение размера фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР**  Размер фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где …  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой = .  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических обязательств в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **11.2.7** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период.  Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка *j* в отношении расчетного периода *t*, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период.  Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка *j* в отношении расчетного периода *t*, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода счет на оплату услуги КО, формирует и направляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **12.3** | **12.3. Расчет неустойки**  Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  ,  **…**  ЦФР не рассчитывает неустойку (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств, перечисленных в п. 12.1 настоящего Регламента, которые ЦФР в случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, не включает в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию. | **12.3. Расчет неустойки**  Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  ,  **…**  ЦФР не рассчитывает неустойку (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств, перечисленных в п. 12.1 настоящего Регламента, которые ЦФР в случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, не включает в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, в отношении которого было рассчитано обязательство по оплате неустойки, то ЦФР производит расчет неустойки в соответствии с настоящим пунктом в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **12.4** | **12.4. Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | **12.4. Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, то обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца рассчитывается в отношении правопреемника участника оптового рынка.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **13.1.3** | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь.  По договорам КОМ на переток авансовые обязательства/требования не рассчитываются.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь.  По договорам КОМ на переток авансовые обязательства/требования не рассчитываются.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **13.1.6** | …  По результатам формирования матрицы объемы, в отношении которых *i* = *j*, не включаются в объемы купли-продажи мощности по договорам КОМ и КОМ НГО этого участника оптового рынка в месяце *m* и являются объемами, обеспечивающими собственное потребление.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО / договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка – поставщик по договору *D*;  *j* – участник оптового рынка и ФСК – покупатель по договору *D*;  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства. | …  По результатам формирования матрицы объемы, в отношении которых *i* = *j*, не включаются в объемы купли-продажи мощности по договорам КОМ и КОМ НГО этого участника оптового рынка в месяце *m* и являются объемами, обеспечивающими собственное потребление.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *i*, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО / договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка – поставщик по договору *D*;  *j* – участник оптового рынка и ФСК – покупатель по договору *D*;  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства. |
| **13.1.7** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в 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*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в 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*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает:  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – ФСК в электронном виде с ЭП уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 76 к настоящему Регламенту);  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), а также уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту).  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации (где – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 79.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении года *X*.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов *q*.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте отчет о приходящихся на ценовые зоны оптового рынка *z* частях утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m* объема средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (приложение 71 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в 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*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в 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*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет уведомление по форме Приложения 70 к настоящему Регламенту в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает:  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – ФСК в электронном виде с ЭП уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 76 к настоящему Регламенту);  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), а также уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту).  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации (где – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 79.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении года *X*.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов *q*.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте отчет о приходящихся на ценовые зоны оптового рынка *z* частях утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m* объема средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (приложение 71 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, отчеты и уведомления, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **13.1.8** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь и договорам КОМ на переток и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 41 настоящего Регламента), и реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по указанным договорам, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 41 к настоящему Регламенту), и реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и не передает в ЦФР реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), за соответствующий расчетный период.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь.  Информация об исполнении требований по договорам КОМ (приложение 106 к настоящему Регламенту) по состоянию на последний день месяца, следующего за расчетным месяцем, формируется и публикуется ЦФР ежемесячно не позднее 3-го рабочего дня месяца на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для участника оптового рынка*,* являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный 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*) в отношении расчетного периода *m*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет в ЦФР в электронном виде с ЭП указанные реестры (приложение 92 к настоящему Регламенту) в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период. В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет указанный реестр в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь и договорам КОМ на переток и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 41 настоящего Регламента), и реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по указанным договорам, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 41 к настоящему Регламенту), и реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и не передает в ЦФР реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), за соответствующий расчетный период.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь.  Информация об исполнении требований по договорам КОМ (приложение 106 к настоящему Регламенту) по состоянию на последний день месяца, следующего за расчетным месяцем, формируется и публикуется ЦФР ежемесячно не позднее 3-го рабочего дня месяца на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для участника оптового рынка*,* являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка, то в отношении расчетного периода реестры и информация, предусмотренные настоящим пунктом, формируется и предоставляются в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **13.2.1** | **Предмет расчетов**  В соответствии с условиями договоров КОМ:  1) участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору КОМ);  – денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по соответствующему договору;  2) участник оптового рынка *j* (покупатель) в месяце *m* несет перед поставщиками ответственность в виде денежной суммы, обусловленной отказом покупателя (участника оптового рынка *j*) от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.  В соответствии с условиями договоров КОМ НГО участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору КОМ НГО);  – денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по соответствующему договору. | **Предмет расчетов**  В соответствии с условиями договоров КОМ:  1) участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору КОМ);  – денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по соответствующему договору;  2) участник оптового рынка *j* (покупатель) в месяце *m* несет перед поставщиками ответственность в виде денежной суммы, обусловленной отказом покупателя (участника оптового рынка *j*) от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.  В соответствии с условиями договоров КОМ НГО участник оптового рынка *i* (поставщик) в месяце *m* несет перед покупателями ответственность в виде:  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности;  – штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору КОМ НГО);  – денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по соответствующему договору.  В случае реорганизации в расчетном периоде = месяц m участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет штрафов и (или) денежных сумм в соответствии с настоящим разделом за расчетный период = месяц m осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **15.3** | **Расчет величин авансовых обязательств/требований**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, рассчитывается по формуле:  , где  .  *g* – объект генерации, отнесенный к ГТП генерации *p*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований за мощность, поставленную в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*. В отношении расчетного месяца *m* = январь, в случае если по состоянию на 1 (первый) рабочий день января цена на мощность на период, включающий *m* = январь, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не установлена, КО определяет величину в соответствии со следующей формулой:  ,  где – цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основе установленного указанным органом исполнительной власти порядка, на период, включающий декабрь предшествующего года;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  При этом в случае, если датой начала фактической поставки мощности по договору АЭС/ГЭС генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 января года, то расчет авансовых обязательств/требований по договору АЭС/ГЭС в отношении этого генерирующего объекта *g* в январе не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования в месяце *m* за мощность по договору АЭС/ГЭС, продаваемую участником оптового рынка *i* и покупаемую участником оптового рынка *j*, равна:  . | **Расчет величин авансовых обязательств/требований**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, рассчитывается по формуле:  , где  .  *g* – объект генерации, отнесенный к ГТП генерации *p*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований за мощность, поставленную в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*. В отношении расчетного месяца *m* = январь, в случае если по состоянию на 1 (первый) рабочий день января цена на мощность на период, включающий *m* = январь, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не установлена, КО определяет величину в соответствии со следующей формулой:  ,  где – цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основе установленного указанным органом исполнительной власти порядка, на период, включающий декабрь предшествующего года;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  При этом в случае, если датой начала фактической поставки мощности по договору АЭС/ГЭС генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 января года, то расчет авансовых обязательств/требований по договору АЭС/ГЭС в отношении этого генерирующего объекта *g* в январе не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования в месяце *m* за мощность по договору АЭС/ГЭС, продаваемую участником оптового рынка *i* и покупаемую участником оптового рынка *j*, равна:  .  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **15.4** | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований**  Стоимость мощности генерирующего объекта *g* проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  **,**  **,**  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  Для расчета фактических обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь по договорам АЭС/ГЭС КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января.  Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС (обязательства покупателя *i* перед поставщиком *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС), рассчитывается по формуле:  .  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину , отражающую стоимость мощности, поставленной по договорам АЭС/ГЭС, определяемую по формуле:  .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой. | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований**  Стоимость мощности генерирующего объекта *g* проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  **,**  **,**  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  Для расчета фактических обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь по договорам АЭС/ГЭС КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января.  Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС (обязательства покупателя *i* перед поставщиком *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС), рассчитывается по формуле:  .  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину , отражающую стоимость мощности, поставленной по договорам АЭС/ГЭС, определяемую по формуле:  .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  **…** |
| **15.5** | **Порядок расчета штрафа по договорам АЭС/ГЭС**  В соответствии с условиями договоров АЭС/ГЭС участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки) за недопоставку (непоставку) мощности, взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:   1. просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*; 2. непоставку (недопоставку) мощности генерирующего объекта *g* – нарушение условия о количестве (объеме) поставляемой мощности (в случае если установленный СО предельный объем поставки мощности генерирующего объекта *g* меньше значения величины его установленной мощности, указанной в приложении 1 к соответствующим договорам АЭС/ГЭС и уменьшенной на 10 (десять) процентов); 3. в случае отказа или уклонения продавца от исполнения договора он однократно уплачивает штраф за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано). | **Порядок расчета штрафа по договорам АЭС/ГЭС**  В соответствии с условиями договоров АЭС/ГЭС участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки) за недопоставку (непоставку) мощности, взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:   1. просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*; 2. непоставку (недопоставку) мощности генерирующего объекта *g* – нарушение условия о количестве (объеме) поставляемой мощности (в случае если установленный СО предельный объем поставки мощности генерирующего объекта *g* меньше значения величины его установленной мощности, указанной в приложении 1 к соответствующим договорам АЭС/ГЭС и уменьшенной на 10 (десять) процентов); 3. в случае отказа или уклонения продавца от исполнения договора он однократно уплачивает штраф за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано).   В случае реорганизации в расчетном периоде = месяц m участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет штрафов в соответствии с настоящим разделом за расчетный период = месяц m осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **15.12** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам АЭС/ГЭС**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, на даты платежей *d* (приложения 84.1, 84.2)  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной мощности по договорам АЭС/ГЭС и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.1, 87.2) за расчетный период, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.1, 87.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по договорам АЭС/ГЭС в расчетном месяце, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.3, 87.4 настоящего Регламента).  В случае отсутствия нарушений обязательств по поставке мощности, приводящих к штрафным санкциям, по всем генерирующим объектам в течение расчетного периода, реестры рассчитанных штрафов по договорам АЭС/ГЭС за данный расчетный период не формируются. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам АЭС/ГЭС**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, на даты платежей *d* (приложения 84.1, 84.2)  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной мощности по договорам АЭС/ГЭС и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.1, 87.2) за расчетный период, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.1, 87.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по договорам АЭС/ГЭС в расчетном месяце, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.3, 87.4 настоящего Регламента).  В случае отсутствия нарушений обязательств по поставке мощности, приводящих к штрафным санкциям, по всем генерирующим объектам в течение расчетного периода, реестры рассчитанных штрафов по договорам АЭС/ГЭС за данный расчетный период не формируются.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **20.4** | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  **,**  где – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь = .  Для генерирующих объектов *g*, в отношении которых в соответствующих приложениях 4.1 к ДПМ указан признак «модернизируемый», участника оптового рынка *i* расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ для первых двух месяцев фактической поставки не осуществляется.  В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка и соответствующими изменениями в ДПМ были изменены технические характеристики (параметры) объекта генерации (пределы регулировочного диапазона мощности) на месяц *m*, вследствие чего СО направил в КО скорректированный Реестр предельных объемов поставки мощности после четвертого числа месяца поставки мощности, на который сформирован указанный реестр, КО не учитывает указанный реестр при расчете авансовых обязательств/требований по ДПМ за такой расчетный месяц *m*. | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  **,**  где – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь = .  Для генерирующих объектов *g*, в отношении которых в соответствующих приложениях 4.1 к ДПМ указан признак «модернизируемый», участника оптового рынка *i* расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ для первых двух месяцев фактической поставки не осуществляется.  В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка и соответствующими изменениями в ДПМ были изменены технические характеристики (параметры) объекта генерации (пределы регулировочного диапазона мощности) на месяц *m*, вследствие чего СО направил в КО скорректированный Реестр предельных объемов поставки мощности после четвертого числа месяца поставки мощности, на который сформирован указанный реестр, КО не учитывает указанный реестр при расчете авансовых обязательств/требований по ДПМ за такой расчетный месяц *m*.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **20.5** | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  **,**  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется.  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину, отражающую стоимость мощности, поставленной по ДПМ, определяемую по формуле:  .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по ДПМ рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  **,**  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется.  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину, отражающую стоимость мощности, поставленной по ДПМ, определяемую по формуле:  .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по ДПМ рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства |
| **20.7** | **Порядок расчета штрафа по ДПМ**  В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:  1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*;  2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*;  3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*;  4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения Договора о предоставлении мощности в виде:  а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо  б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника, либо  в) продажи или отчуждения иным способом генерирующего объекта *g* незавершенного строительством либо совершение сделки по передаче прав и обязанностей заказчика строительства (модернизации) генерирующего объекта *g*.  В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:  1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*;  2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*;  3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*;  4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения ДПМ в виде:  а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо  б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника.  Участник оптового рынка за нарушение, указанное в подпунктах 4 настоящего пункта, несет ответственность в виде однократной уплаты штрафа за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано). | **Порядок расчета штрафа по ДПМ**  В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:  1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*;  2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*;  3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*;  4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения Договора о предоставлении мощности в виде:  а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо  б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника, либо  в) продажи или отчуждения иным способом генерирующего объекта *g* незавершенного строительством либо совершение сделки по передаче прав и обязанностей заказчика строительства (модернизации) генерирующего объекта *g*.  В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений:  1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*;  2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*;  3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*;  4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения ДПМ в виде:  а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо  б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника.  Участник оптового рынка за нарушение, указанное в подпунктах 4 настоящего пункта, несет ответственность в виде однократной уплаты штрафа за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано).  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет штрафов в соответствии с настоящим разделом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **20.10** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число расчетного месяца (приложения 80.1 и 80.2 настоящего Регламента), содержащий значения предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, определенные в отношении расчетного месяца в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), но без учета изменений в отношении расчетного месяца таких предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, предусмотренных пунктом 5.2.6 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые будут отражены в Аналитическом отчете о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число месяца, следующего за расчетным.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 48.1, 48.2 настоящего Регламента).  КО рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и публикует ее для поставщика на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка впервые было зафиксировано наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g*, либо не позднее последнего дня месяца, в котором в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО впервые должен провести расчет штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1 (если предельная величина штрафа (неустойки) не рассчитывалась ранее).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности фактически поставленной по договору о предоставлении мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в расчетном месяце, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности (приложения 81.1, 81.2 настоящего Регламента). | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число расчетного месяца (приложения 80.1 и 80.2 настоящего Регламента), содержащий значения предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, определенные в отношении расчетного месяца в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), но без учета изменений в отношении расчетного месяца таких предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, предусмотренных пунктом 5.2.6 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые будут отражены в Аналитическом отчете о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число месяца, следующего за расчетным. В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет указанный отчет в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 48.1, 48.2 настоящего Регламента).  КО рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и публикует ее для поставщика на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка впервые было зафиксировано наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g*, либо не позднее последнего дня месяца, в котором в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО впервые должен провести расчет штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1 (если предельная величина штрафа (неустойки) не рассчитывалась ранее).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности фактически поставленной по договору о предоставлении мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в расчетном месяце, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности (приложения 81.1, 81.2 настоящего Регламента).  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **20.11** | **Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:   * реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 настоящего Регламента); * реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 настоящего Регламента); * реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а настоящего Регламента); * реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 настоящего Регламента).   Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, на даты платежей *d* (приложение 48.3 настоящего Регламента).  Не позднее 3 (трех) рабочих дней после фиксации Наблюдательным советом Совета рынка наличия (отсутствия) основания для расчета и взыскания штрафа за данный расчетный месяц СР передает в КО и ЦФР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка, включающую информацию о фиксации наличия (отсутствия) основания для расчета и взыскания штрафа за данный расчетный месяц за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по поставке мощности по ДПМ, а также информацию о фиксации основания для невзыскания ранее рассчитанных штрафов за предыдущие расчетные периоды в отношении данного участника оптового рынка (продавца).  КО рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и передает ее в ЦФР с использованием электронной подписи не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано в отношении генерирующего объекта *g* наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ и (или) за совершение нарушений по АД, указанных в подпункте 2 пункта 11.7.3 настоящего Регламента, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1.  В случае пересчета предельной величины штрафа КО передает в ЦФР размер новой предельной величины штрафа (неустойки).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в расчетном месяце, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности (приложения 81.1, 81.2 настоящего Регламента). | **Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:   * реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 настоящего Регламента); * реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 настоящего Регламента); * реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а настоящего Регламента); * реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 настоящего Регламента).   В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, КО формирует и предоставляет вышеуказанные реестры в отношении участника оптового рынка осуществлявшего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, на даты платежей *d* (приложение 48.3 настоящего Регламента).  Не позднее 3 (трех) рабочих дней после фиксации Наблюдательным советом Совета рынка наличия (отсутствия) основания для расчета и взыскания штрафа за данный расчетный месяц СР передает в КО и ЦФР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка, включающую информацию о фиксации наличия (отсутствия) основания для расчета и взыскания штрафа за данный расчетный месяц за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по поставке мощности по ДПМ, а также информацию о фиксации основания для невзыскания ранее рассчитанных штрафов за предыдущие расчетные периоды в отношении данного участника оптового рынка (продавца).  КО рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и передает ее в ЦФР с использованием электронной подписи не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано в отношении генерирующего объекта *g* наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ и (или) за совершение нарушений по АД, указанных в подпункте 2 пункта 11.7.3 настоящего Регламента, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1.  В случае пересчета предельной величины штрафа КО передает в ЦФР размер новой предельной величины штрафа (неустойки).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 77.1, 77.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в расчетном месяце, либо не позднее последнего дня месяца проведения расчета штрафа в случае, если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка КО проводит расчет штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности (приложения 81.1, 81.2 настоящего Регламента). |
| **22.3.2** | **Удалить пункт** |  |
| **26.4** | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь .  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ является 1 января, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ в отношении такой ГТП генерации *p* в январе не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам. | **Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь .  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ является 1 января, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ в отношении такой ГТП генерации *p* в январе не осуществляется.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **26.5** | Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ по итогам расчетного периода Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется в следующем порядке:  **…**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  **…** | Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ по итогам расчетного периода Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется в следующем порядке:  **…**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка *,*осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  **…** |
| **26.6** | **Порядок определения штрафа**  В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  5) предоставление участником оптового рынка для участия в отборе проектов, проводимых после 1 апреля 2017 года, недостоверного заверения в том, что такой участник на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка (далее – штраф за недостоверность заверений). | **Порядок определения штрафа**  В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  5) предоставление участником оптового рынка для участия в отборе проектов, проводимых после 1 апреля 2017 года, недостоверного заверения в том, что такой участник на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка (далее – штраф за недостоверность заверений).  В случае реорганизации в расчетном периоде = месяц *m* участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет штрафов в соответствии с настоящим разделом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |
| **26.11** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В случае если в месяце, следующем за расчетным периодом, завершилась реорганизация участника оптового рынка – КО в отношении расчетного периода реестры, предусмотренные настоящим пунктом, формирует и предоставляет в отношении правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника). |
| **28.1.3** | **Расчет авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m–*1, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договору на модернизацию *D*, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (), равна .  Объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам. | **Расчет авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m–*1, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договору на модернизацию *D*, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (), равна .  Объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет авансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом осуществляется в отношении участника оптового рынка осуществляющего покупку / продажу мощности по соответствующему договору по состоянию на 1-е число расчетного периода. |
| **28.1.4** | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), определяется как:  .  Договорный объем мощности, поставляемой по договору на модернизацию *D*, заключенному между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, определенный 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)*.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию *D*, заключенных между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, 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*).  **…** | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), определяется как:  .  Договорный объем мощности, поставляемой по договору на модернизацию *D*, заключенному между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, определенный 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)*.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию *D*, заключенных между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, 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*).  В случае реорганизации в расчетном периоде участника оптового рынка*,* осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет фактических финансовых обязательств/требований в соответствии с настоящим пунктом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка.  **…** |
| **28.2.1** | В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию и штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию совместно именуются как «штрафы по договорам на модернизацию».  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию». | В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию и штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию совместно именуются как «штрафы по договорам на модернизацию».  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию».  В случае реорганизации в расчетном периоде = месяц *m* участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, расчет штрафов и (или) денежных сумм в соответствии с настоящим разделом за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.9.** | 3.9. Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:  • почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту);  • величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).  При этом в отношении расчетного периода – января почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту) и величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту), публикуются в течение 18 календарных дней с даты заключения регулируемых договоров на период регулирования (календарный год) либо на январь – март. | 3.9. Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:  • почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту);  • величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).  При этом в отношении расчетного периода – января почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту) и величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту), публикуются в течение 18 календарных дней с даты заключения регулируемых договоров на период регулирования (календарный год) либо на январь – март.  В случае реорганизации участника оптового рынка формирует Приложения 10.3 и 10.4 в соответствии с настоящим пунктом и публикует договорные объемы в отношении участника оптового рынка:   * правопредшественника – если дата завершения реорганизации наступила в дату публикации договорных объемов либо позднее даты публикации договорных объемов в соответствии с настоящим Регламентом; * правопреемника - если дата завершения реорганизации наступила до даты публикации договорных объемов в соответствии с настоящим Регламентом. |

**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) |
| **1.5.** | ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m–*2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число приходится на нерабочий день, в соответствии с приложением 7 к настоящему Положению, формирует реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию в порядке, определяемом настоящим Положением, а также уведомляет покупателей о необходимости или об отсутствии необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц *m* путем размещения соответствующих уведомлений в электронном виде за ЭП в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по формам согласно приложению 4.1а и приложению 4.1б к настоящему Положению. Данный реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию на месяц *m*, ЦФР передает КО до 1-го числа месяца *m–*1в электронном виде в формате xml за ЭП. Начиная с месяца *m*–1, соответствующего апрелю 2014 года, ЦФР передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка не позднее 1-го числа месяца *m–*1. | ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m–*2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число приходится на нерабочий день, в соответствии с приложением 7 к настоящему Положению, формирует реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию в порядке, определяемом настоящим Положением, а также уведомляет покупателей о необходимости или об отсутствии необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц *m* путем размещения соответствующих уведомлений в электронном виде за ЭП в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по формам согласно приложению 4.1а и приложению 4.1б к настоящему Положению. Данный реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию на месяц *m*, ЦФР передает КО до 1-го числа месяца *m–*1в электронном виде в формате xml за ЭП. Начиная с месяца *m*–1, соответствующего апрелю 2014 года, ЦФР передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка не позднее 1-го числа месяца *m–*1.  В случае реорганизации участника оптового рынка, включенного в реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию на месяц *m и* в соответствии с приложением 7 к настоящему Положению, определено, что правопреемник данного участника оптового рынка обязан предоставить финансовую гарантию на месяц *m,* то ЦФРв течение3 (трех) рабочих дней с даты получения от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка (в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) информирует правопреемника о необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц *m* путем размещения соответствующего уведомления в электронном виде за ЭП в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по форме согласно приложению 4.1б**′** к настоящему Положению. |
| **2.2** | Совокупный размер финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m* должен составлять сумму не менее 100% (ста процентов) размера месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения.  В случае если покупатель уже предоставлял финансовые гарантии в отношении месяца *m* в рамках исполнения обязанности, предусмотренной п. 3.11 настоящего Положения*,* но размер представленных финансовых гарантий меньше размера месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного КО в соответствии с пп. 6.3.1, и (или) 6.3.2, и (или) 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, то покупатель обязан дополнительно предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в объеме, составляющем разницу между размером месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного КО в соответствии с пп. 6.3.1, или 6.3.2, или 6.3.3 настоящего Положения, и объемом ранее предоставленных финансовых гарантий в отношении месяца *m.*  В случае если покупатель вследствие нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* обязан в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Положения предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m+*1, то совокупный размер финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m+*1 должен составлять сумму не менее 100 % (ста процентов) величины, определяемой как минимум из:   * значения величины месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m+*1, определяемого в соответствии c порядком, предусмотренным пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения; * определенного КО в отношении месяца *m* месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения.   При этом в случае, если месяц *m* – январь или май, то совокупный размер предоставляемых покупателем в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Положения финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m+*1 должен составлять не менее 100 % от совокупного размера финансовых гарантий, определенного в отношении месяца *m* для соответствующего договора*.* | Совокупный размер финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m* должен составлять сумму не менее 100% (ста процентов) размера месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения.  В случае если покупатель уже предоставлял финансовые гарантии в отношении месяца *m* в рамках исполнения обязанности, предусмотренной п. 3.11 настоящего Положения*,* но размер представленных финансовых гарантий меньше размера месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного КО в соответствии с пп. 6.3.1, и (или) 6.3.2, и (или) 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, то покупатель обязан дополнительно предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в объеме, составляющем разницу между размером месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного КО в соответствии с пп. 6.3.1, или 6.3.2, или 6.3.3 настоящего Положения, и объемом ранее предоставленных финансовых гарантий в отношении месяца *m.*  В случае если участник оптового рынка был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* одновременно в соответствии с пунктом 2 и пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту, то он должен предоставить финансовые гарантии по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, действующему в месяце *m,* в размере суммы:  - месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения в отношении такого участника оптового рынка на месяц *m*, и  - месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения в отношении правопредшественника участника оптового рынка на месяц *m*.  В случае если покупатель вследствие нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* обязан в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Положения предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m+*1, то совокупный размер финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m+*1 должен составлять сумму не менее 100 % (ста процентов) величины, определяемой как минимум из:   * значения величины месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m+*1, определяемого в соответствии c порядком, предусмотренным пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения; * определенного КО в отношении месяца *m* месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения.   В случае если покупатель вследствие нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* обязан в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Положения предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m+*1, и при этом данный участник был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* одновременно в соответствии с пунктом 2 и пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту, то совокупный размер финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m+*1 должен составлять сумму не менее 100 % (ста процентов) величины, определяемой как минимум из:   * значения величины месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m+*1, определяемого в соответствии c порядком, предусмотренным пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения; * определенного КО в отношении месяца *m* месячного прогнозного объема обязательств покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения; * определенного КО в отношении месяца *m* месячного прогнозного объема обязательств правопредшественника покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 и 6.3.3 настоящего Положения для каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения.   При этом в случае, если месяц *m* – январь или май, то совокупный размер предоставляемых покупателем в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Положения финансовых гарантий по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, на месяц *m+*1 должен составлять не менее 100 % от совокупного размера финансовых гарантий, определенного в отношении месяца *m* для соответствующего договора*.* |
| **3.10** | Сроки предоставления покупателями в ЦФР финансовых гарантий 3.10. По каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, покупатель, обязанный предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, предоставляет финансовую гарантию в ЦФР:   * не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до начала месяца *m*)– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– банковскую гарантию на месяц *m*, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– обеспечительный платеж на месяц *m* в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии.  В случае если покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* и при этом размер месячного прогнозного объема обязательств такого покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 или 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, составляет величину равную нулю, то такой покупатель считается исполнившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии в полном размере по соответствующему договору на месяц *m*. | Сроки предоставления покупателями в ЦФР финансовых гарантий 3.10. По каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, покупатель, обязанный предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, предоставляет финансовую гарантию в ЦФР:   * не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до начала месяца *m*)– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– банковскую гарантию на месяц *m*, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– обеспечительный платеж на месяц *m* в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае если участник оптового рынка был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в соответствии с пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту, то обеспечительный платеж и (или) банковская гарантия и (или) проект договора поручительства должны быть предоставлены ЦФР не позднее последнего рабочего дня месяца *m-1.*  В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии.  В случае если покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* и при этом размер месячного прогнозного объема обязательств такого покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 или 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, составляет величину равную нулю, то такой покупатель считается исполнившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии в полном размере по соответствующему договору на месяц *m*. |
| **3.11** | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m)*,– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее чем 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m* – май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается повторно нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m)*,– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее чем 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m* – май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае если участник оптового рынка был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в соответствии с пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту и при нарушении требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14-е число) – проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь или май, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14-е число),– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь или май, то не позднее чем 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14-е число), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается повторно нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. |
| **4.1.** | ЦФР не позднее 1 (первого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 1 (первое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m* (если *m –* январь, то не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*;если *m –* май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* по состоянию на 10 (десятый) рабочий день до начала месяца *m*)осуществляет следующие действия по фиксации факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт нарушения покупателем требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии либо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.2а и 4.2б к настоящему Положению; * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m*, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* в разбивке по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка. | ЦФР не позднее 1 (первого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 1 (первое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m* (если *m –* январь, то не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*;если *m –* май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* по состоянию на 10 (десятый) рабочий день до начала месяца *m*)осуществляет следующие действия по фиксации факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт нарушения покупателем требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии либо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.2а и 4.2б к настоящему Положению.   В случае если участник оптового рынка был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в соответствии с пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту, то ЦФР осуществляет вышеуказанные в настоящем пункте действия не позднее 2 (второго) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 2 (второе) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1*.  ЦФР не позднее не позднее 2 (второго) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 2 (второе) число месяца *m* приходится на нерабочий день:   * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m*, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* в разбивке по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка. |
| **6.3** | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО производит расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m*.  Расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, равный январю, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m,* равный февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю.  Данные по ГТП потребления *q* за месяцы *m–*2 и *m* в случае, если код ГТП потребления *q* в месяцах *m–*1 и *m–*2 не был изменен, применяются в расчетах месячного прогнозного объема обязательств покупателя по оплате электрической энергии на оптовом рынке независимо от того, каким покупателем в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП потребления *q*. | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО производит расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m*.  Расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, равный январю, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m,* равный февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю.  Данные по ГТП потребления *q* за месяцы *m–*2 и *m* в случае, если код ГТП потребления *q* в месяцах *m–*1 и *m–*2 не был изменен, применяются в расчетах месячного прогнозного объема обязательств покупателя по оплате электрической энергии на оптовом рынке независимо от того, каким покупателем в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП потребления *q*.  В случае реорганизации участника оптового рынка в расчетном периоде m-1 либо m-2, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, без изменения кода ГТП потребления q, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП потребления q, соглашается с тем, что в расчетах, осуществляемых в соответствии с настоящим пунктом данные по ГТП потребления q применяются за весь расчетный период, в котором произошла реорганизация. |
| **6.4** | Не позднее 6-го числа месяца m–1 КО публикует в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величины, определенные КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения (рассчитанные величины публикуются без НДС, с НДС, а также величина НДС).  Публикацию в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величин, определенных КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения в отношении месяца m, равного февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца m–1, равного январю. | Не позднее 6-го числа месяца m–1 КО публикует в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величины, определенные КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения (рассчитанные величины публикуются без НДС, с НДС, а также величина НДС).  Публикацию в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величин, определенных КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения в отношении месяца m, равного февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца m–1, равного январю.  В случае реорганизации участника оптового рынка в месяце m–1, осуществленной не с 1-го числа месяца m–1, но до публикации КО информации в соответствии с настоящим пунктом, КО публикует величины, определенные в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения, в отношении договоров правопреемника реорганизованного участника оптового рынка, которые будут действовать в месяце m. |
| **7.2** | Для целей применения настоящего Положения ГТП генерации *p* – ГТП генерации, в отношении которой получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия в интервале времени начиная с месяца *m*–9 и заканчивая месяцем *m*–3 включительно:   * ГТП генерации не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП генерации не является условной ГТП; * в отношении ГТП генерации имелось право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   Данные по ГТП генерации *p* за месяцы *m–*4, *m–*5, *m–*6, *m–*7, *m–*8, *m–*9 в случае, если код ГТП генерации *p* в указанных месяцах и в месяце *m–*3 не был изменен, применяются в расчетах независимо от того, каким поставщиком в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по ГТП генерации *p*.  Расчеты по ГТП производятся по ГТП генерации *p*, расположенным на территориях ценовых зон оптового рынка, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*3.  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 применения настоящего Положения ГТП генерации *p* – ГТП генерации, в отношении которой получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия в интервале времени начиная с месяца *m*–9 и заканчивая месяцем *m*–3 включительно:   * ГТП генерации не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП генерации не является условной ГТП; * в отношении ГТП генерации имелось право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   Данные по ГТП генерации *p* за месяцы *m–*4, *m–*5, *m–*6, *m–*7, *m–*8, *m–*9 в случае, если код ГТП генерации *p* в указанных месяцах и в месяце *m–*3 не был изменен, применяются в расчетах независимо от того, каким поставщиком в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по ГТП генерации *p*.  В случае реорганизации участника оптового рынка, осуществляемой не с 1-го числа расчетного периода, без изменения кода ГТП генерации *p*, в расчетах, осуществляемых в соответствии с настоящим пунктом данные по ГТП генерации *p* применяются за весь расчетный период, в котором произошла реорганизация.  Расчеты по ГТП производятся по ГТП генерации *p*, расположенным на территориях ценовых зон оптового рынка, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*3.  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. |
| **11.1** | Совет рынка формирует и публикует на официальном интернет-сайте Совета рынка в разделе «Членам Партнерства» информацию о покупателях, включенных ЦФР в соответствии с пунктом 1.5 настоящего Положения в реестр покупателей, обязанных предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в порядке, определенном настоящим Положением, по форме и в порядке согласно приложению 14.1 к настоящему Положению в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты передачи ЦФР в Совет рынка информации, определенной в п. 4.1 настоящего Положения, а также с учетом информации, переданной КО в Совет рынка, которая определена в п. 6.6 настоящего Положения. | Совет рынка формирует и публикует на официальном интернет-сайте Совета рынка в разделе «Членам Партнерства» информацию о покупателях, включенных ЦФР в соответствии с пунктом 1.5 настоящего Положения в реестр покупателей, обязанных предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в порядке, определенном настоящим Положением, по форме и в порядке согласно приложению 14.1 к настоящему Положению в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты передачи ЦФР в Совет рынка информации, определенной в п. 4.1 настоящего Положения, а также с учетом информации, переданной КО в Совет рынка, которая определена в п. 6.6 настоящего Положения.  В случае если после публикации в соответствии с настоящим пунктом информацию о покупателях, включенных ЦФР в соответствии с пунктом 1.5 настоящего Положения в реестр покупателей, обязанных предоставить финансовые гарантии на месяц *m* участник оптового рынка был признан обязанным предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в соответствии с пунктом 3 Переложения 7 к настоящему Регламенту, то Совет рынка корректирует опубликованную информацию в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения информации от ЦФР в соответствии с пунктом 3 Приложения 7 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 4.1б′** | **Добавить приложение** | **Приложение 4.1б′**  *Дата формирования*  <*день/месяц/год*>  Руководителю  <*наименование покупателя*>  Настоящим АО «ЦФР» уведомляет о том, что на основании приложения 7 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) <*наименование покупателя*> **обязано** предоставить финансовую гарантию на <*месяц/год*>.  Данное уведомление не является основанием для признания наличия или отсутствия обязательств по оплате по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии и мощности. |
| **Приложение 7, п.3** | **Добавить пункт** | **Порядок определения обязанности предоставить финансовые гарантии в случае реорганизации участника оптового рынка**  В случае реорганизации участника оптового рынка, включенного в реестр покупателей, обязанных/не обязанных предоставлять финансовую гарантию на месяц *m,* одновременно соответствующего следующим условиям:   * участник оптового рынка обязан предоставить финансовую гарантию на месяц *m;* * на дату завершения реорганизации у участника оптового рынка имеются неисполненные обязательства по оплате по договорам, указанным в пункте 2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), (не учитывая обязательства по оплате, которые ЦФР не включает в Сводный реестр платежей участников оптового рынка, в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)),   то правопреемник такого участника оптового рынка признается обязанным предоставить финансовую гарантию на месяц *m*.  ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения от КО сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка (в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) информирует:  - правопреемника о необходимости предоставления финансовых гарантий на месяц *m* путем размещения соответствующего уведомления в электронном виде за ЭП в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО по форме согласно приложению 4.1б′ к настоящему Положению;  - Совет рынка об обязанности участника оптового рынка – правопреемника предоставить финансовые гарантии на месяц *m*. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1.5** | …  **Правопредшественник** – лицо, передавшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.  **Правопреемник** – лицо, приобретшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие правопредшественнику.  … | …  **Правопредшественник** – лицо, передавшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.  **Правопреемник** – лицо, приобретшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие правопредшественнику.  … |
| **4.1.4** | В случае принятия уполномоченными лицами участника оптового рынка решения о реорганизации участника оптового рынка участник оптового рынка должен в течение 14 календарных дней направить КО и ЦФР уведомление о начале процедуры реорганизации с указанием предполагаемого срока окончания данной процедуры и приложением надлежаще заверенной копии такого решения, проекта разделительного баланса (передаточного акта) или иного документа, содержащего сведения о переходе прав и обязанностей по договорам участника оптового рынка, связанным с его участием в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также о переходе прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), владельцем которых он является, и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, владельцем которых он не является. | В случае принятия уполномоченными лицами участника оптового рынка решения о реорганизации участника оптового рынка участник оптового рынка должен в течение 14 календарных дней направить КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление о начале процедуры реорганизации с указанием предполагаемого срока окончания данной процедуры и приложением надлежаще заверенной копии такого решения, проекта передаточного акта (при его наличии) или иного документа, содержащего сведения о переходе прав и обязанностей по договорам участника оптового рынка, связанным с его участием в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также о переходе прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), владельцем которых он является, и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, владельцем которых он не является.  Если соответствующая реорганизация является реорганизацией в форме присоединения участника оптового рынка к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, то к указанному уведомлению должно быть приложено заявление правопреемника о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии по форме Х1, указанной в приложении 1 к настоящему Положению(с указанием в заявлении всех ГТП, с использованием, которых правопреемник намерен получить право участия в торговле электрической энергией (мощностью). |
| **5.4.1** | …  Решение о лишении правопредшественника права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием субъектов оптового рынка в связи с предоставлением права участия по указанной ГТП правопреемнику, ранее получившему статус субъекта оптового рынка на основании иной согласованной ГТП, принимается Правлением Коммерческого оператора.  Лишение субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении соответствующей ГТП влечет отмену регистрации такой ГТП, а также прекращение действия оформленных в отношении такой ГТП Акта о согласовании ГТП и Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  В течение 3 рабочих дней с даты лишения субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении последней (единственной) ГТП при условии, что такой субъект не имеет согласованных ГТП и не участвует в процедуре согласования новой ГТП, Коммерческий оператор направляет в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении ее из Реестра на основании п. 5.1.4 настоящего Положения и уведомляет об этом соответствующего субъекта оптового рынка.  Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по основаниям, предусмотренным п. 5.2.1 и п. 5.2.4 настоящего Положения, за исключением следующих случаев:  – установления КО несоответствия системы коммерческого учета участника оптового рынка обязательным параметрам в соответствии с п. 5.2 Регламента проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – случаев, указанных в п. 4.1.2 настоящего Положения, –  принимается КО с учетом решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка. | …  Решение о лишении правопредшественника права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием ГТП **п**отребления субъектов оптового рынка в связи с предоставлением права участия по указанной ГТП правопреемнику, ранее получившему статус субъекта оптового рынка на основании иной согласованной ГТП, принимается Правлением Коммерческого оператора.  Лишение субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении соответствующей ГТП влечет отмену регистрации такой ГТП, а также прекращение действия оформленных в отношении такой ГТП Акта о согласовании ГТП и Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  В течение 3 рабочих дней с даты лишения субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении последней (единственной) ГТП при условии, что такой субъект не имеет согласованных ГТП и не участвует в процедуре согласования новой ГТП, Коммерческий оператор направляет в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении ее из Реестра на основании п. 5.1.4 настоящего Положения и уведомляет об этом соответствующего субъекта оптового рынка.  Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по основаниям, предусмотренным п. 5.2.1 и п. 5.2.4 настоящего Положения, за исключением следующих случаев:  – установления КО несоответствия системы коммерческого учета участника оптового рынка обязательным параметрам в соответствии с п. 5.2 Регламента проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – случаев, указанных в п. 4.1.2 настоящего Положения;  – случаев, предусмотренных п. 2.3 приложения 2 к настоящему Положению, –  принимается КО с учетом решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка. |
| **5.4.2** | …  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщика электрической энергии (мощности) может быть принято Правлением КО в случае, если в отношении соответствующей ГТП поставщика электрической энергии (мощности) Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о возможности прекращения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью), указанное в п. 4.3.3 настоящего Положения, если иное не установлено в соответствующем решении Наблюдательного совета Совета рынка. | …  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщика электрической энергии (мощности) может быть принято Правлением КО в случае, если в отношении соответствующей ГТП поставщика электрической энергии (мощности) Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о возможности прекращения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью), указанное в п. 4.3.3 настоящего Положения, если иное не установлено в соответствующем решении Наблюдательного совета Совета рынка.  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления поставщика электрической энергии (мощности), принимается Наблюдательным советом Совета рынка в случае наличия основания для лишения такого права одновременно в отношении как ГТП поставщика электрической энергии (мощности), так и вышеуказанных ГТП потребления, закрепленных за этим же субъектом оптового рынка. |
| **Приложение 2, п. 2** | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 36-ФЗ (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Совета рынка (в случае если правопреемник не является членом Совета рынка);  2) подписать *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения (в случае если правопреемник не заключил *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* ранее или в результате реорганизации не получил (не получит) права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в соответствии с передаточным актом или в результате совершения сделки о замене стороны по соответствующему договору):   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопреемнику перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) (в случае если правопреемник не получил (не получит) право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) предоставить в КО заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1 (или Х2 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в пп. 2.1 либо 2.2 настоящего приложения. Заявление по форме Х1 либо по форме Х2 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников, образованных в результате реорганизации правопредшественников – субъектов оптового рынка, не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.  Заявителем, намеренным получить статус субъекта оптового рынка и находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, требования подп. 1 настоящего пункта выполняются в порядке и сроки, предусмотренные разделом 6 Положения о Членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», утвержденного решением Наблюдательного совета Совета рынка.  2.1. Правопреемники в результате реорганизации субъектов оптового рынка предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  – подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты реорганизации до даты получения права участия в торговле правопреемником торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения или слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB);  – копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) (не предоставляется заявителем, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  – выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве следующих прав и обязанностей в случае, если правопреемство таких прав и обязанностей произошло (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения):   * по договорам о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * о переходе права собственности или права владения на ином законном основании на энергопринимающие устройства и (или) генерирующее оборудование; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета и (или) использовал данные системы коммерческого учета, имеющейся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав собственности на АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику; * в отношении системы связи (пользования системой связи), обеспечивающей передачу Системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах, в случаях, установленных настоящим Положением; * в отношении специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * по *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB);  – заявление о безусловном намерении организации-правопреемника заключить с Советом рынка договоры поручительства, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности, – для юридических лиц, в отношении которых *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности установлена обязанность заключить договоры поручительства в отношении объекта (-ов) генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) по Договорам о предоставлении мощности на момент завершения реорганизации субъектов оптового рынка не наступила. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB);   * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_FORMA24\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.2. Правопреемники на основании совершения сделки (-ок) предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:   * копии документов, подтверждающих приобретение энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOBST\_WEB); * подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты совершения сделки до даты получения права участия в торговле правопреемником, торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующего энергопринимающего устройства и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав использования АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_ASKUE\_PEREHOD\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав собственности или иного законного права владения (пользования) на систему связи, обеспечивающую передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах. Документы предоставляются через веб-приложение (код формы ORG\_SOTIASSO\_PEREHOD\_WEB); * уведомление о заключении и (или) изменении договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_WEB); наименование файла должно соответствовать наименованию формы) и договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_ODU\_WEB),а также копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и копии договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике); * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных правопреемником документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки правопреемнику.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов правопреемник обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Правопреемник направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов правопреемника на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за заявителем ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом правопреемнику.  2.3.1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.3.2 настоящего приложения).  В случае если комплект документов с заявлением по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию был предоставлен правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, вышеуказанный пакет документов направляется Коммерческим оператором в Совет рынка одновременно:  – по всем ГТП генерации, сформированным в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к договорам на модернизацию (за исключением оборудования, выведенного из эксплуатации в рамках реализации мероприятий по модернизации);  – по всем остальным ГТП генерации, относящимся к соответствующей (-им) электрической (-им) станции (-ям), к которой (-ым) относятся вышеуказанные ГТП генерации, –  в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника по последней из таких ГТП генерации.  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов с одновременным рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП. Статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или с даты завершения реорганизации – в случае если статус субъекта оптового рынка присваивается заявителю, находящемуся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка.  Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, а также выполнения требования п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (у заявителя, находящегося в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по соответствующей ГТП правопредшественника возникает с даты завершения реорганизации и присвоения статуса субъекта оптового рынка).  При этом в случае, если правопреемник является организацией, образованной в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения или слияния, п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется.  Заявителем, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, копия Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации предоставляется в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации и получения статуса субъекта оптового рынка. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB). Коммерческий оператор регистрирует соответствующие изменения в торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и уведомляет об этом лиц, указанных в п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  2.3.2. В случае если рассмотрение вопроса о лишении правопредшественника права на участие в отношении соответствующей ГТП относится к компетенции Коммерческого оператора, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке также осуществляется Коммерческим оператором.  Вышеуказанные вопросы рассматриваются одновременно на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 2.3 настоящего приложения, и выполнения требований буллита 1 п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется в отношении правопреемников в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения.  Группа точек поставки регистрируется за правопреемником с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, в том числе договоров банковского счета (основного и торгового) с уполномоченной кредитной организацией.  2.3.3. Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику, намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого иным субъектом оптового рынка была подана ценовая заявка на КОМ и мощность соответствующего генерирующего объекта отобрана по результатам КОМ, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.5 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику, намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, отнесенное в установленном законодательством Российской Федерации порядке к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.6 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров. | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 36-ФЗ (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры (за исключением случаев, когда обязанность по выполнению соответствующих процедур в соответствии с настоящим пунктом возложена на правопредшественника):  1) вступить в члены Совета рынка (в случае если правопреемник не является членом Совета рынка);  2) подписать *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения (в случае если правопреемник не заключил *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* ранее или в результате реорганизации не получил (не получит) права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в соответствии с передаточным актом или в результате совершения сделки о замене стороны по соответствующему договору):   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопреемнику перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) (в случае если правопреемник не получил (не получит) право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) предоставить в КО:  - для случаев правопреемства на основании совершения сделки (-ок) - заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1 (или Х2 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в п. 2.2 настоящего приложения. Заявление по форме Х1 либо по форме Х2 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB);  - для случаев правопреемства в результате реорганизации субъектов оптового рынка - заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1.1 (или Х2.1 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в пп. 2.1 настоящего приложения. Указанные в настоящем буллите документы предоставляются правопредшественником до завершения реорганизации. Заявление по форме Х1.1 либо по форме Х2.1 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB).  Требования настоящего приложения не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.  Заявителем, намеренным получить статус субъекта оптового рынка и находящимся в процессе реорганизации, требования подп. 1 настоящего пункта выполняются в порядке и сроки, предусмотренные разделом 6 Положения о Членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», утвержденного решением Наблюдательного совета Совета рынка.  2.1. Правопредшественники в процессе реорганизации предоставляют в КО следующий документ, оформленный в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  *–* выписку из передаточного акта, утвержденного учредителями (участниками) юридического лица или органом, принявшим решение о реорганизации юридического лица, свидетельствующую о правопреемстве после завершения реорганизации одним правопреемником всех прав и обязанностей, связанных с осуществлением торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в частности (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения и слияния):   * по договорам о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * о переходе права собственности или права владения на ином законном основании на энергопринимающие устройства и (или) генерирующее оборудование; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета и (или) использовал данные системы коммерческого учета, имеющейся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав собственности на АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику; * в отношении системы связи (пользования системой связи), обеспечивающей передачу Системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах, в случаях, установленных настоящим Положением; * в отношении специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * по *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB).  2.2. Правопреемники на основании совершения сделки (-ок) предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:   * копии документов, подтверждающих приобретение энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOBST\_WEB); * подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты совершения сделки до даты получения права участия в торговле правопреемником, торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующего энергопринимающего устройства и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав использования АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_ASKUE\_PEREHOD\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав собственности или иного законного права владения (пользования) на систему связи, обеспечивающую передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах. Документы предоставляются через веб-приложение (код формы ORG\_SOTIASSO\_PEREHOD\_WEB); * уведомление о заключении и (или) изменении договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_WEB); наименование файла должно соответствовать наименованию формы) и договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_ODU\_WEB),а также копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и копии договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике); * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор дополнительно проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки заявителю.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов заявитель обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Непоступление в установленный срок в адрес КО исправленной выписки из передаточного акта, устраняющей направленное заявителю замечание о несоответствии представленной выписки из передаточного акта требованиям п. 2.1 настоящего приложения в части перехода к одному правопреемнику всех прав и обязанностей, связанных с осуществлением торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, согласно п. 5.2.1 настоящего Положения является основанием для лишения соответствующего Правопредшественника права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем закреплённым за ним ГТП.  Заявитель направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов заявителя на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом заявителю.  2.3.1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.3.2 настоящего приложения).  В случае если комплект документов с заявлением по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию был предоставлен правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, вышеуказанный пакет документов направляется Коммерческим оператором в Совет рынка одновременно:  – по всем ГТП генерации, сформированным в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к договорам на модернизацию (за исключением оборудования, выведенного из эксплуатации в рамках реализации мероприятий по модернизации);  – по всем остальным ГТП генерации, относящимся к соответствующей (-им) электрической (-им) станции (-ям), к которой (-ым) относятся вышеуказанные ГТП генерации, –  в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника по последней из таких ГТП генерации.  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов с одновременным рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП. Статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или с даты завершения реорганизации – в случае если статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику, находящемуся в процессе реорганизации.  Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, а также выполнения требования п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (у правопреемника, находящегося в процессе реорганизации, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по соответствующей ГТП правопредшественника возникает с даты завершения реорганизации и присвоения статуса субъекта оптового рынка).  При этом в случае, если правопреемник является организацией, образованной в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения или слияния, п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется.  Коммерческий оператор регистрирует соответствующие изменения в торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и уведомляет об этом лиц, указанных в п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  2.3.2. В случае если рассмотрение вопроса о лишении правопредшественника права на участие в отношении соответствующей ГТП относится к компетенции Коммерческого оператора, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке также осуществляется Коммерческим оператором.  Вышеуказанные вопросы рассматриваются одновременно на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 2.3 настоящего приложения, и выполнения требований буллита 1 п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется в отношении правопреемников в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения.  Группа точек поставки регистрируется за правопреемником на основании совершения сделки (-ок) с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника на основании совершения сделки (-ок) одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, в том числе договоров банковского счета (основного и торгового) с уполномоченной кредитной организацией.  Группа точек поставки правопредшественника регистрируется за правопреемником, находящимся в процессе реорганизации, одновременно с возникновением у него права участия в торговле электрической энергией и мощностью с ее использованием и лишением права на участие в торговле электрической энергией и мощностью с ее использованием правопредшественника с даты завершения соответствующей реорганизации.  2.3.3. Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику на основании совершения сделки (-ок), намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого иным субъектом оптового рынка была подана ценовая заявка на КОМ и мощность соответствующего генерирующего объекта отобрана по результатам КОМ, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.5 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику на основании совершения сделки (-ок), намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, отнесенное в установленном законодательством Российской Федерации порядке к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.6 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  2.3.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации правопреемник предоставляет в КО следующие документы:  - копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  – выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве прав и обязанностей, указанных в п. 2.1 настоящего приложения (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения и слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB);  – заявление о безусловном намерении организации-правопреемника заключить с Советом рынка договоры поручительства, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности, – для юридических лиц, в отношении которых *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности установлена обязанность заключить договоры поручительства в отношении объекта (-ов) генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) по Договорам о предоставлении мощности на момент завершения реорганизации субъектов оптового рынка не наступила. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB);  - заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_FORMA24\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).  2.3.5. В течение одного рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР. |
| **Приложение 2 п. 5.2** | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  Организация, к которой при реорганизации гарантирующего поставщика (далее – правопредшественник ГП) в порядке правопреемства перешли его права и обязанности по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (далее – правопреемник ГП), приобретает статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном п. 200 Основных положений функционирования розничных рынков.  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке правопреемник ГП должен выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Ассоциации «НП Совет рынка» (в случае если правопреемник ГП не является членом Ассоциации «НП Совет рынка»);  2) подписать Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения, а также осуществить следующие действия:   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопрепреемнику ГП перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB (в случае если правопреемник не получил право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) направить КО заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х4 (или Х3 в случае, если правопреемник ГП уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в п. 5.2.1 настоящего приложения. Заявление по форме Х3 либо по форме Х4 предоставляется в электронном виде через WEB–приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X4\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников ГП, образованных в результате реорганизации правопредшественников ГП – субъектов оптового рынка, не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.   * + 1. Правопреемник ГП одновременно с заявлением предоставляет в КО следующие документы: * копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB); * решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика правопреемнику гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB); * выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве следующих прав и обязанностей в случае, если правопреемство таких прав и обязанностей произошло: * по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника гарантирующего поставщика права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник гарантирующего поставщика использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств, или о передаче прав использования АИИС КУЭ, в случае если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику ГП; * по соглашению о применении электронной подписи и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник гарантирующего поставщика не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник ГП в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если Правопреемник ГП относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB).   * + 1. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных правопреемником гарантирующего поставщика документов.   При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня направляет результаты проверки правопреемнику гарантирующего поставщика.  Правопреемник ГП направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов правопреемника гарантирующего поставщика являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопреемнику гарантирующего поставщика уведомление о соответствии документов.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления Правопреемнику ГП уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в Реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (если иное не предусмотрено п. 5.2.3.1 настоящего приложения).   Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке присваивается правопреемнику гарантирующего поставщика одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника гарантирующего поставщика одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с 1-го числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка.  5.2.3.1. В случае если правопреемник гарантирующего поставщика является субъектом оптового рынка, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником гарантирующего поставщика, ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 5.2.2 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Группа точек поставки регистрируется за Правопреемником ГП с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника гарантирующего поставщика одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с 1-го числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка.  … | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  Организация, к которой при реорганизации гарантирующего поставщика (далее – правопредшественник ГП) в форме слияния или присоединения в порядке правопреемства перешли все его права и обязанности, связанные с торговлей электрической энергией и мощностью на оптовом и розничных рынках в зоне деятельности гарантирующего поставщика (далее – правопреемник ГП), приобретает статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном п. 200 Основных положений функционирования розничных рынков.  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке правопреемник ГП должен выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Ассоциации «НП Совет рынка» (в случае если правопреемник ГП не является членом Ассоциации «НП Совет рынка»);  2) осуществить следующие действия:   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр».   Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  Правопредшественники ГП в процессе реорганизации обязаны до завершения реорганизации направить КО:  - заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1.1 (или Х2.1 в случае, если правопреемник ГП уже является субъектом оптового рынка). Заявление по форме Х1.1 либо по форме Х2.1 предоставляется в электронном виде через WEB–приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB);  - решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика правопреемнику гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников ГП, образованных в результате реорганизации правопредшественников ГП – субъектов оптового рынка, и для правопредшественников ГП не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от правопредшественника ГП документов, предусмотренных п. 5.2 настоящего приложения, проводит их проверку.   При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня направляет результаты проверки правопредшественнику ГП.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником ГП, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор дополнительно проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  Правопредшественник ГП устраняет замечания и повторно направляет пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопредшественнику ГП уведомление о соответствии документов.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления Правопредшественнику ГП уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в Реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (если иное не предусмотрено п. 5.2.2.1 настоящего приложения).   Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке присваивается правопреемнику гарантирующего поставщика одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка, регистрацией ГТП, возникновением права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с ее использованием и лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с даты завершения реорганизации.  5.2.2.1. В случае если правопреемник гарантирующего поставщика является субъектом оптового рынка, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником гарантирующего поставщика ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 5.2.1 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Группа точек поставки регистрируется за Правопреемником ГП одновременно с возникновением у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с ее использованием и лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с даты завершения реорганизации.  5.2.3. В течение одного рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации Правопредшественника ГП КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР.  В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации Правопреемник ГП предоставляет в КО копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника ГП. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB).  … |

**ДЕЙСТВУЮЩАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о получении статуса субъекта оптового рынка и внесении в Реестр субъектов оптового рынка**

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

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

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств на основании (в результате)

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

(*реорганизация с указанием вида / заключение договора с указанием типа)*

в отношении которых зарегистрирована группа точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(код ГТП)*

за субъектом оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

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

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение получить статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), зарегистрировать группу точек поставки потребления (генерации) в отношении вышеуказанных энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

Заявитель подтверждает, что состав группы точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной группе точек поставки.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**ПРЕДЛАГАЕМАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о получении статуса субъекта оптового рынка и внесении в Реестр субъектов оптового рынка**

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

*(полное наименование заявителя (правопреемника) с указанием организационно-правовой формы)*

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств на основании (в результате)

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

( *заключение договора с указанием типа / реорганизация в форме присоединения к заявителю участника оптового рынка)*

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(код (-ы) ГТП)*

за субъектом оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(наименование правопредшественника с указанием организационно-правовой формы)*

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение получить статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием.

Заявитель – правопреемник в результате сделки подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель – правопреемник в результате сделки подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Добавить форму**

**Форма Х1.1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и внесении в Реестр субъектов оптового рынка**

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

*(полное наименование заявителя (правопредшественника) с указанием организационно-правовой формы)*

в связи с началом процедуры реорганизации в форме

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

(*форма реорганизации)*

с переходом к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

с даты завершения реорганизации энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых закреплена (-ы) на оптовом рынке группа (-ы) точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(указать код и наименование ГТП, закрепленных за правопредшественником)*

в соответствии с требованиями п. 28, 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, просит присвоить правопреемнику статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), внести в реестр субъектов оптового рынка, зарегистрировать за ним вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и предоставить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием с даты завершения реорганизации.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**ДЕЙСТВУЮЩАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| Реорганизации / совершения сделки (указать форму реорганизации / вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать группу точек поставки потребления (генерации) в отношении вышеуказанных энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

Заявитель подтверждает, что состав группы точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной группе точек поставки.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность представителя) (Ф. И. О.)*

# ПРЕДЛАГАЕМАЯ РЕДАКЦИЯ

# Форма Х2

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| совершения сделки (указать вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (-их) использованием.

Заявитель подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Добавить форму**

# Форма Х2.1

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации за правопреемником групп (-ы) точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

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

*(полное наименование заявителя (правопредшественника) с указанием организационно-правовой формы)*

в связи с началом процедуры реорганизации в форме

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

(*форма реорганизации)*

с переходом к субъекту оптового рынка

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

*(полное наименование правопреемника с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в реестре субъектов оптового рынка)*

с даты завершения реорганизации энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых закреплена (-ы) на оптовом рынке группа (-ы) точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(указать код и наименование ГТП, закрепленных за правопредшественником)*

в соответствии с требованиями п. 28, 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, просит зарегистрировать за правопреемником вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и предоставить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием с даты завершения реорганизации.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | …  Указанные выше договоры заключаются субъектом оптового рынка в соответствии со стандартными формами, являющимися приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  В случае реорганизации участника оптового рынка путем его присоединения к юридическому лицу, которое с даты завершения реорганизации приобретает статус субъекта оптового рынка, организации коммерческой инфраструктуры после регистрации такого субъекта в торговой системе оптового рынка используют реквизиты правопреемника при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а КО и СР используют реквизиты правопреемника при формировании документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров, начиная с расчетного периода, следующего за месяцем завершения реорганизации (но не ранее месяца, с которого у правопреемника возникает право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью), до указанной даты при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а также при формировании КО и СР документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров используются реквизиты правопредшественника.  … | …  Указанные выше договоры заключаются субъектом оптового рынка в соответствии со стандартными формами, являющимися приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  … |
| **3.9** | КО регистрирует субъекта оптового рынка в торговой системе оптового рынка с указанием присвоенного идентификационного кода участника и кода группы точек поставки, в отношении которой получено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, с даты возникновения у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (в отношении заявителя, находящегося в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, получившего право участия в торговле электрической энергией и мощностью в порядке, предусмотренном п. 2.3.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации). | КО регистрирует субъекта оптового рынка в торговой системе оптового рынка с указанием присвоенного идентификационного кода участника и кода группы точек поставки, в отношении которой получено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, с даты возникновения у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. |
| **3.14** | КО 20 (двадцатого) числа каждого месяца либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем, формирует перечень субъектов оптового рынка, получивших право (лишившихся права) участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в отношении которых получено (прекращено) право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.5 настоящего Регламента, п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту), а также сечений коммерческого учета, в отношении которых приняты решения о вступлении в действие перечней средств измерений в порядке, предусмотренном п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту (далее для целей настоящего пункта – перечень), и в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты формирования перечня направляет его в СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК.  В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка либо Правлением КО решения о предоставлении (лишении) права участия в торговле электрической энергией (мощностью), влекущего изменение сформированного КО перечня на следующий календарный месяц, КО информирует о данных изменениях СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК в течение 1 (одного) дня с даты принятия указанного решения.  В случае если день направления указанного перечня приходится на нерабочий день, днем его направления будет считаться ближайший следующий за ним рабочий день | КО 20 (двадцатого) числа каждого месяца либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем, формирует перечень субъектов оптового рынка, получивших право (лишившихся права) участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в отношении которых получено (прекращено) право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.5 настоящего Регламента, п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту), а также сечений коммерческого учета, в отношении которых приняты решения о вступлении в действие перечней средств измерений в порядке, предусмотренном п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту (далее для целей настоящего пункта – перечень), и в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты формирования перечня направляет его в СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК.  В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка либо Правлением КО решения о предоставлении (лишении) права участия в торговле электрической энергией (мощностью), влекущего изменение сформированного КО перечня на следующий календарный месяц, КО информирует о данных изменениях СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК в течение 1 (одного) дня с даты принятия указанного решения или с даты вступления в силу такого решения (для случаев получения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) в связи с завершением реорганизации субъекта оптового рынка).  В случае если день направления указанного перечня приходится на нерабочий день, днем его направления будет считаться ближайший следующий за ним рабочий день |

**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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 7.3.1** | В случае изменения реквизитов (данных) участника ЭДО, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи (за исключением адреса электронной почты) участник ЭДО должен произвести замену таких сертификатов ключей подписи в соответствии со следующей процедурой:  … | В случае изменения реквизитов (данных) участника ЭДО, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи (за исключением случаев, указанных в п. 7.5 настоящих Правил, а также изменения адреса электронной почты) участник ЭДО должен произвести замену таких сертификатов ключей подписи в соответствии со следующей процедурой:  … |
| **Приложение 1, п. 7.5** | **Дополнить пунктом 7.5** | В случае реорганизации участника ЭДО, начиная с даты, следующей за датой завершения реорганизации ЭД направляются от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках реорганизации, с использованием ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты правопреемника, и при условии подтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.  Участники ЭДО, которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих Соглашения о применении электронной подписи, Договора оказания услуг Удостоверяющего центра КО), с целью бесперебойного осуществления ЭДО обязаны по окончании реорганизации незамедлительно получить сертификаты ключей подписи в соответствии с процедурой, определяемой Договором оказания услуг Удостоверяющего центра КО, а также подтвердить полномочия физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.  КО не несет ответственности за неблагоприятные последствия, вызванные невозможностью осуществления ЭДО по причине отсутствия у участника ЭДО, которому в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка, ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты участника ЭДО-правопреемника, и (или) не подтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил. |

**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)**

**Изменить позиции в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (изменения выделены желтым цветом):***

**Действующая редакция позиций из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| cfr\_necessity | Уведомление о необходимости предоставления финансовых гарантий (по итогу анализа 12 дат платежа) | Регламент № 26, приложения 4.1а, 4.1б | pdf | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Acrobat Reader | 5 лет | 6 месяцев |

**Предлагаемая редакция позиций из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| cfr\_necessity | Уведомление о необходимости предоставления финансовых гарантий | Регламент № 26, приложения 4.1а, 4.1б, 4.1б′ | pdf | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Acrobat Reader | 5 лет | 6 месяцев |

**Добавить позиции в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (изменения выделены желтым цветом):***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х1.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х1.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.3** | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность передачи данных с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, передачу актов учета (оборота) по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.1, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, передачу актов учета (оборота) по соответствующей ГТП осуществляет Правопреемник. | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц m-1, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка, завершившейся 1-го числа соответствующего месяца, или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.1, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц m-1, предшествующий месяцу возникновения у Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, с использованием корректирующего акта учета (оборота) / корректирующего акта учета перетоков (макеты 51075) с указанием Причины №4, осуществляет Правопреемник. При этом КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета в вышеуказанном порядке в течение 2 (двух) рабочих дней, начиная с даты завершения реорганизации субъектов оптового рынка.  Если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка, завершившейся в дату, отличную от 1-го числа соответствующего месяца, КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  - если реорганизация завершилась в период после 5-го числа месяца m в отношении ГТП генерации и 6-го числа месяца m в отношении сечения коммерческого учета, входящего в состав ГТП потребления (сечения ФСК), формирование отчетных данных коммерческого учета в отношении месяца m осуществляется Правопреемником в порядке, установленном настоящим Регламентом, с использованием корректирующего акта учета (оборота) / корректирующего акта учета перетоков (макеты 51075) с указанием Причины №4. В отношении месяца m-1 формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляется Правопредшественником;  - - если реорганизация завершилась в период со 2-го по 5-е число месяца m в отношении ГТП генерации и в период со 2-го по 6-е числа месяца m в отношении сечения коммерческого учета, входящего в состав ГТП потребления (сечения ФСК), формирование отчетных данных коммерческого учета в отношении месяца m осуществляется Правопреемником в порядке, установленном настоящим Регламентом, с использованием корректирующего акта учета (оборота) / корректирующего акта учета перетоков (макеты 51075) с указанием Причины №4.  В отношении месяца m-1 формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом, до даты завершения реорганизации может быть осуществлено Правопредшественником. После завершения реорганизации и до истечения сроков предоставления в КО отчетных данных коммерческого учета в отношении месяца m-1 данные коммерческого учета  в порядке, установленном настоящим Регламентом, формирует Правопреемник с использованием корректирующего акта учета (оборота) / корректирующего акта учета перетоков (макеты 51075) с указанием Причины №4 (с возможностью корректировки отчетных данных коммерческого учета, ранее сформированных Правопредшественником).  При этом, в течение 2 (двух) рабочих дней, начиная с даты завершения реорганизации субъектов оптового рынка, КО реализует возможность формирования отчетных данных коммерческого учета для Правопреемника. До завершения указанного процесса формирование отчетных данных коммерческого учета Правопреемником не может быть осуществлено. После завершения указанного процесса КО информирует Правопреемника с использованием раздела «Данные АИИС» на официальном сайте КО о возможности формирования отчетных данных коммерческого учета..  После завершения реорганизации Правопредшественник не вправе формировать (направлять) в порядке, установленном настоящим Регламентом, отчетные данные коммерческого учета, а также направлять результаты измерений в формате макетов 80020 (80040) в отношении ГТП генерации Правопреемника и (или) сечения коммерческого учета, входящего в состав ГТП потребления Правопреемника. КО не несет ответственность за возможное использование в расчетах результатов измерений или данных коммерческого учета, сформированных (направленных) Правопредшественником, после завершения реорганизации, в период обеспечения КО в вышеуказанные сроки возможности формирования Правопреемником отчетных данных коммерческого учета.  Участники оптового рынка несут все риски неблагоприятных последствий, связанных с отсутствием у Правопреемника возможности формирования отчетных данных коммерческого учета в вышеуказанный период осуществления КО действий по реализации такой возможности.  Если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка, завершившейся в дату, отличную от 1-го числа соответствующего месяца, после осуществления расчетов, предусмотренных п.9.13, Приложениями 6 и 7 настоящего Регламента, а также направления данных, предусмотренных п.6.8.4.1-6.8.4.2 *Регламента аттестации  генерирующего оборудования* (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), повторное выполнение расчетов и направление данных КО не производится. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ФОРМАТ И РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ, СОСТОЯНИЙ ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ В АО «АТС», АО «СО ЕЭС» И СМЕЖНЫМ СУБЪЕКТАМ (Приложение № 11.1.1 к Приложению № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов по времени ценовой зоны, рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным. В случае непредставления результатов измерений хотя бы по одному ИИК за этот период фиксируется отказ АИИС участника ОРЭМ.  Участники оптового рынка (ФСК), имеющие действующий Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии) в отношении сечений (ГТП) (за исключением участников оптового рынка, получивших акты о соответствии АИИС КУЭ в качестве смежных субъектов оптового рынка, в том числе в соответствии с п. 2.8 Приложения № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), обязаны ежедневно осуществлять передачу результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке.  Отсутствие передачи результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке в течение 6 (шести) календарных месяцев влечет прекращение действия Акта о соответствии АИИС КУЭ по соответствующему сечению коммерческого учета (соответствующей ГТП генерации) с 1-го числа 7 (седьмого) календарного месяца.  КО не несет ответственности за непредставление участником оптового рынка (ФСК) результатов измерений.  Для организаций, которые приобрели энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке за иными организациями (далее для целей настоящего пункта – Правопредшественниками)), в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.5 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее для целей настоящего пункта – Правопреемников), КО при наличии ранее выданных Правопредшественнику кодов точек поставки и точек измерений обеспечивает подготовку ПАК КО (далее – программно-аппаратный комплекс КО) для приема результатов измерений от АИИС Правопреемника. При этом код АИИС Правопредшественника остается неизменным.  Участники оптового рынка (ФСК), получившие коды точек поставки и точек измерений в соответствии с пп. 2.6.2.5, 2.6.12 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением случаев получения кодов точек поставки и точек измерений в информационных целях), а также в соответствии с п. 2.5 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), обязаны осуществлять передачу в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП) в порядке и сроки, установленные настоящим приложением для участников оптового рынка (ФСК), имеющих Акт о соответствии, в отношении передачи результатов измерений. При этом в случае непредставления участником оптового рынка (ФСК), у которого отсутствует Акт о соответствии по сечению (-ям) (ГТП), в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП), к такому участнику оптового рынка (ФСК) не применяются санкции, *предусмотренные* ст. 34.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов по времени ценовой зоны, рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным. В случае непредставления результатов измерений хотя бы по одному ИИК за этот период фиксируется отказ АИИС участника ОРЭМ.  Участники оптового рынка (ФСК), имеющие действующий Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии) в отношении сечений (ГТП) (за исключением участников оптового рынка, получивших акты о соответствии АИИС КУЭ в качестве смежных субъектов оптового рынка, в том числе в соответствии с п. 2.8 Приложения № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), обязаны ежедневно осуществлять передачу результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке.  Отсутствие передачи результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке в течение 6 (шести) календарных месяцев влечет прекращение действия Акта о соответствии АИИС КУЭ по соответствующему сечению коммерческого учета (соответствующей ГТП генерации) с 1-го числа 7 (седьмого) календарного месяца.  КО не несет ответственности за непредставление участником оптового рынка (ФСК) результатов измерений.  Для организаций, которые приобрели энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке за иными организациями (далее для целей настоящего пункта – Правопредшественниками)), в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.5 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее для целей настоящего пункта – Правопреемников), КО при наличии ранее выданных Правопредшественнику кодов точек поставки и точек измерений не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке Правопреемником обеспечивает подготовку ПАК КО (далее – программно-аппаратный комплекс КО) для приема результатов измерений от АИИС Правопреемника. При этом код АИИС Правопредшественника остается неизменным.  Участники оптового рынка (ФСК), получившие коды точек поставки и точек измерений в соответствии с пп. 2.6.2.5, 2.6.12 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением случаев получения кодов точек поставки и точек измерений в информационных целях), а также в соответствии с п. 2.5 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), обязаны осуществлять передачу в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП) в порядке и сроки, установленные настоящим приложением для участников оптового рынка (ФСК), имеющих Акт о соответствии, в отношении передачи результатов измерений. При этом в случае непредставления участником оптового рынка (ФСК), у которого отсутствует Акт о соответствии по сечению (-ям) (ГТП), в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП), к такому участнику оптового рынка (ФСК) не применяются санкции, предусмотренные ст. 34.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |